

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre del 2022 y 2021
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificados

Estados Consolidados de Resultado por Función

Estados Consolidados de Resultado Integral

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio, Neto

Estados Consolidados de Flujo de Efectivo, Método Directo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos



Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de
CGE Transmisión S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes estados consolidados de resultados, de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos – Estados financieros comparativos al 31 de diciembre de 2021

Los estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2021, y por el período comprendido entre 1 de octubre de 2021 (fecha de su constitución) y el 31 de diciembre de 2021, fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin modificaciones sobre los mismos en su informe de fecha 2 de marzo de 2022 e incluyó un párrafo de énfasis relacionada a la creación de CGE Transmisión S.A.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Gonzalo Rojas Ruz'. The signature is stylized and includes a horizontal line at the bottom.

Gonzalo Rojas Ruz

KPMG Ltda.

Santiago, 2 de marzo de 2023



CGE TRANSMISION S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2022 y 2021**

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.
EUR \$	Euros.

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	1.955.455	2.688.533
Otros activos no financieros.	12	2.122.690	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	94.052.964	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	37.214.758	47.952.304
Inventarios.	10	7.429.622	7.944.598
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		142.775.489	119.424.108
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	38		368.588
Total activos corrientes		142.775.489	119.792.696
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	244.344.217	243.830.822
Plusvalía.	15	61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	17	784.686.470	741.527.431
Propiedad de inversión.	16	4.691.951	4.141.488
Activos por derecho de uso.	25	543.116	
Activos por impuestos diferidos.	19	3.318.685	2.415.515
Total activos no corrientes		1.098.972.439	1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS		1.241.747.928	1.173.095.952

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	500.764.432	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	25.799.557	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	17.134.518	14.962.738
Otras provisiones.	22	7.622.610	1.287.399
Pasivos por impuestos.	11	9.834.010	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	24	6.841.078	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	25	238.731	
Total pasivos corrientes		568.234.936	219.446.400
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	173.726.408	553.941.414
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	85.273.866	
Pasivo por impuestos diferidos.	19	54.322.105	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	2.986.225	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	25	332.532	
Total pasivos no corrientes		316.641.136	625.707.700
TOTAL PASIVOS		884.876.072	845.154.100
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	37.650.160	8.596.096
Otras reservas.	26	12.403.760	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		356.235.054	327.363.457
Participaciones no controladoras.	26	636.802	578.395
Total patrimonio		356.871.856	327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.241.747.928	1.173.095.952

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2022	01-10-2021
	al	31-12-2022	31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	196.266.789	36.442.375
Costo de ventas.	28	(68.280.041)	(13.041.907)
Ganancia bruta		127.986.748	23.400.468
Otros ingresos, por función.	27	939.717	2.764
Gasto de administración.	28	(22.845.421)	(4.425.385)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	28	(312.311)	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	28	(2.316.590)	1.436.458
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		103.452.143	20.444.112
Ganancias (pérdidas) que surgen de la baja en cuentas de activos financieros medidos al costo amortizado.			
Ingresos financieros.	29	3.175.117	635.387
Costos financieros.	29	(54.563.422)	(5.725.093)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	2.072.216	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	29	326.780	(26.549)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		54.462.834	15.269.201
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(12.820.669)	(3.887.243)
Ganancia (pérdida)		41.642.165	11.381.958
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		41.507.295	11.341.609
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	134.870	40.349
Ganancia (pérdida)		41.642.165	11.381.958
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		20,55	5,61
Ganancia (pérdida) por acción básica.	31	20,55	5,61

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADO INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2022	01-10-2021
	al	31-12-2022	31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		41.642.165	11.381.958
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.8	(250.974)	98.105
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		(250.974)	98.105
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	26.8	67.764	(26.488)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		67.764	(26.488)
Otro resultado integral.		(183.210)	71.617
Total resultado integral.		41.458.955	11.453.575
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		41.324.828	11.412.932
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		134.127	40.643
Total resultado integral.		41.458.955	11.453.575

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Otras Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022	306.181.134	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					41.507.295	41.507.295	134.870	41.642.165
Otro resultado integral		(182.467)		(182.467)		(182.467)	(743)	(183.210)
Total resultado integral	0	(182.467)	0	(182.467)	41.507.295	41.324.828	134.127	41.458.955
Dividendos.				0	(12.453.231)	(12.453.231)	(75.720)	(12.528.951)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(182.467)	0	(182.467)	29.054.064	28.871.597	58.407	28.930.004
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2022	306.181.134	(264.060)	12.667.820	12.403.760	37.650.160	356.235.054	636.802	356.871.856

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Otras Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
		Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de octubre de 2021	306.181.134	(131.861)	15.570.664	116.568.866		422.750.000	734.826	423.484.826
Ajustes de períodos anteriores								
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.			(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(197.074)	(103.594.066)
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	(2.923.899)	(104.053.962)	656.970	(103.396.992)	(197.074)	(103.594.066)
Patrimonio reexpresado	306.181.134	(131.861)	12.646.765	12.514.904	656.970	319.353.008	537.752	319.890.760
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)					11.341.609	11.341.609	40.349	11.381.958
Otro resultado integral		71.323		71.323		71.323	294	71.617
Total resultado integral	0	71.323	0	71.323	11.341.609	11.412.932	40.643	11.453.575
Dividendos.				0	(3.402.483)	(3.402.483)		(3.402.483)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(21.055)	21.055	0		0		0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	50.268	21.055	71.323	7.939.126	8.010.449	40.643	8.051.092
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2021	306.181.134	(81.593)	12.667.820	12.586.227	8.596.096	327.363.457	578.395	327.941.852

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2022	01-10-2021
	al	31-12-2022	31-12-2021
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		212.692.932	35.379.962
Otros cobros por actividades de operación.		209.215	
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(80.657.123)	(6.965.064)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(11.529.417)	(1.979.398)
Otros pagos por actividades de operación.		(8.750.488)	(3.692.286)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		29.809	4.954
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(22.716.366)	(1.228)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(3.521)	34.724.228
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		89.275.041	57.471.168
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		92.141	
Compras de propiedades, planta y equipo.		(82.030.773)	(9.621.075)
Compras de activos intangibles.		(795.474)	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(82.734.106)	(9.621.075)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		135.000.000	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.	6.3	100.000.000	12.100.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.	6.3	35.000.000	
Préstamos de entidades relacionadas.	6.3	368.509.897	25.489.260
Pagos de préstamos.	6.3	(195.371.424)	(12.500.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.3	(156.703)	
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	6.3	(272.889.128)	(66.137.094)
Dividendos pagados.		(3.416.209)	
Intereses recibidos.	6.3	3.103.187	179.039
Intereses pagados.	6.3	(42.036.808)	(6.365.348)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.862)	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(7.259.050)	(47.234.143)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(718.115)	615.950
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(14.963)	22.678
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(733.078)	638.628
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		2.688.533	2.049.905
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	6	1.955.455	2.688.533

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
ÍNDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
1.1.-	División social de Compañía General de Electricidad S.A.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	16
2.1.-	Transmisión y transformación de energía eléctrica.	16
2.2.-	Otros Servicios.	18
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	18
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	18
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.	19
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.-	Bases de consolidación.	23
3.5.-	Entidades subsidiarias.	26
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	27
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	28
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	28
3.9.-	Propiedades de inversión.	29
3.10.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	29
3.11.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	30
3.12.-	Costos por intereses.	31
3.13.-	Deterioro de activos no financieros.	31
3.14.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	31
3.15.-	Activos financieros.	32
3.16.-	Inventarios.	35
3.17.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	35
3.18.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	35
3.19.-	Capital social.	35
3.20.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	36
3.21.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	36
3.22.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	36
3.23.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	37
3.24.-	Provisiones.	38
3.25.-	Subvenciones estatales.	39
3.26.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	39
3.27.-	Reconocimiento de ingresos.	39
3.28.-	Arrendamientos.	40
3.29.-	Distribución de dividendos.	41
3.30.-	Costo de ventas.	41
3.31.-	Estado de flujos de efectivo.	41
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	41
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	42
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	42
4.3.-	Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.	42
4.4.-	Contingencia Covid-19	43
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	43
5.1.-	Riesgo financiero.	43
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	48

6.1.- Composición del rubro.	48
6.2.- Detalles flujos de efectivo.	48
6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	49
7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	49
7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.	49
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	50
8.1.- Composición del rubro.	50
8.2.- Estratificación de la cartera.	52
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	53
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	56
8.5.- Provisión y castigos.	56
8.6.- Número y monto de operaciones.	56
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	57
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	58
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	61
10.- INVENTARIOS.	62
10.1.- Información adicional de inventarios.	62
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	63
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	63
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	64
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	64
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	66
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	66
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	68
15.- PLUSVALIA.	69
16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	69
16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	69
16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.	70
17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	70
17.1.- Vidas útiles.	70
17.2.- Detalle de los rubros.	71
17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	73
17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	74
17.5.- Costo por intereses.	74
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	74
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	74
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	75
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	76
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	76
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	77
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	77
19.4.- Compensación de partidas.	77
20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	78
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	78
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	79

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	81
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	81
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	81
22.- OTRAS PROVISIONES.	82
22.1.- Provisiones – saldos.	82
22.2.- Movimiento de las provisiones.	82
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	83
23.1.- Detalle del rubro.	83
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	83
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	83
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	84
23.5.- Hipótesis actuariales.	84
23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	84
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	85
24.1.- Ingresos diferidos.	85
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	85
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	85
25.2.- Activos por derecho de uso.	86
26.- PATRIMONIO NETO.	86
26.1.- Gestión de capital.	86
26.2.- Capital suscrito y pagado.	87
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	87
26.4.- Dividendos.	87
26.5.- Reservas.	87
26.6.- Participaciones no controladoras.	88
26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	88
26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	88
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	89
27.1.- Ingresos ordinarios.	89
27.2.- Otros ingresos, por función.	89
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	90
28.1.- Gastos por naturaleza.	90
28.2.- Gastos de personal.	90
28.3.- Depreciación y amortización.	91
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	91
29.- RESULTADO FINANCIERO.	92
29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	92
29.2.- Composición unidades de reajuste.	93
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	93
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	93
30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	94
30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	94
31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	94
32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	95
32.1.- Criterios de segmentación.	95
32.2.- Cuadros patrimoniales.	96
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	98

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	98
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	99
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	99
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	100
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	101
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	102
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	102
34.2.- Sanciones administrativas.	102
34.3.- Sanciones.	103
34.4.- Restricciones.	103
35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	103
36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	103
37.- MEDIO AMBIENTE.	104
38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	106
38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	106
39.- HECHOS POSTERIORES.	106

CGE TRANSMISIÓN S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

CGE Transmisión S.A., Rut 77.465.741-K, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el N°1.204

Con fecha 24 de septiembre de 2021 se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., en la cual se aprobó la división de esta última en dos sociedades, una continuadora que mantendrá su personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas junto con todos los activos del negocio de distribución eléctrica, y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división, y que tendrá por nombre CGE Transmisión S.A., a la cual se asignaron todos los activos que conforman el negocio de transmisión de energía eléctrica y los demás que no sean de distribución. Asimismo, se acordó que la división produzca efectos financieros y contables a partir del 1 de octubre de 2021.

Al cierre de los estados financieros CGE Transmisión S.A. integra en su giro las actividades transmisión y transformación de energía eléctrica.

Al 31 de diciembre de 2022 el accionista propietario del 97,145% de las acciones de CGE Transmisión S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 2 de marzo de 2023, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

1.1.- División social de Compañía General de Electricidad S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A. de fecha 24 de septiembre de 2021, se aprobó la división social en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división denominada CGE Transmisión S.A. Se acuerda en dicha Junta además entre otras materias que la División social tenga efectos financiero-contables a partir del 1 de octubre de 2021. En la continuadora Compañía General de Electricidad S.A. permanecen todos los activos y pasivos relacionados con los negocios de distribución y generación de energía y a la naciente CGE Transmisión S.A. se le asignaron todos los activos y pasivos relacionados con el negocio de transmisión de energía eléctrica y los demás que no sean de distribución. Los saldos de los activos y pasivos asignados a CGE Transmisión S.A. se enumeran a continuación:

1.1.1. Asignación de activos y pasivos a CGE Transmisión S.A.

A continuación, se detallan los activos y pasivos que en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. fueron asignados a CGE Transmisión S.A. (sociedad escindida):

- a) Monto de disponible por M\$ 34.724.228.

b) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	15.304.500
Otras cuentas por cobrar, neto.	27.219.848
Total	42.524.348

c) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Activos no corrientes mantenidos para la venta, neto	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Terrenos.	103.131
Edificios.	265.457
Total	368.588

d) Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Saldo al 01-10-2021 M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	10.964.977
CGE Comercializadora SpA	Chile	CL \$	100,00000%	1.278.163
Total				12.243.140

e) Activos intangibles distintos de la plusvalía.

Activos Intangibles	01-10-2021		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	393.328	(318.287)	75.041
Otros activos intangibles identificables.	243.766.226	(44.065)	243.722.161
Total	244.159.554	(362.352)	243.797.202

f) Plusvalía.

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Saldo al 01-10-2021 M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	61.388.000
Total			61.388.000

g) Propiedades, planta y equipo.

Propiedades, plantas y equipos	01-10-2021 Bruto M\$	01-10-2021 Dep. Acumulada M\$	01-10-2021 Neto M\$
Construcciones en curso.	74.541.349	0	74.541.349
Terrenos.	56.139.098	0	56.139.098
Edificios.	20.950.110	8.272.391	12.677.719
Planta y equipos.	937.017.057	225.032.469	711.984.588
Subestaciones de poder.	599.277.479	147.261.057	452.016.422
Lineas de transporte energía.	337.714.824	77.770.277	259.944.547
Medidores.	24.754	1.135	23.619
Equipamiento de tecnología de la información	174.469	135.813	38.656
Instalaciones fijas y accesorios	8.812.169	5.809.100	3.003.069
Equipos de comunicaciones.	1.168.979	908.368	260.611
Herramientas.	2.739.844	2.156.419	583.425
Muebles y útiles.	3.728.196	2.415.743	1.312.453
Instalaciones y accesorios diversos.	1.175.150	328.570	846.580
Vehículos de motor.	239.009	236.530	2.479
Total	1.097.873.261	239.486.303	858.386.958

h) Propiedad de inversión.

Propiedades de inversión	01-10-2021 M\$
Propiedades de inversión, neto	3.568.151
Total	3.568.151

i) Otros pasivos financieros.

Institución acreedora	Moneda	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Total corrientes 01-10-2021 M\$	Total no corrientes 01-10-2021 M\$
Banco de Chile	CL \$	2,08%	2,03%	Sin Garantía	180.444	49.991.203
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	1,93%	1,93%	Sin Garantía	28.950	15.000.000
Banco de Chile	CL \$	4,98%	4,98%	Sin Garantía	260.067	20.000.000
Banco Estado	CL \$	1,06%	1,03%	Sin Garantía	59.225	14.992.977
Itaú CorpBanca	CL \$	4,90%	4,90%	Sin Garantía	216.696	22.425.095
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	5,00%	5,00%	Sin Garantía	198.972	10.771.424
Banco Estado	CL \$	2,54%	2,49%	Sin Garantía	57.063	24.992.485
Banco Estado	CL \$	3,20%	3,20%	Sin Garantía	31.635	19.771.776
BancoEstado	CL \$	1,06%	1,03%	Sin Garantía	39.483	9.995.224
Itaú CorpBanca	CL \$	4,90%	4,90%	Sin Garantía	77.035	8.843.357
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,95%	4,95%	Sin Garantía	73.777	8.008.307
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,95%	4,95%	Sin Garantía	77.611	8.753.553
Itaú CorpBanca	CL \$	5,03%	4,76%	Sin Garantía	45.583.149	
Banco Estado	CL \$	1,39%	1,21%	Sin Garantía	148.225	44.875.304
Banco Estado	CL \$	3,37%	3,37%	Sin Garantía	44.781	22.779.676
Banco Scotiabank	CL \$	0,45%	0,45%	Sin Garantía	26.625	15.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	0,71%	0,71%	Sin Garantía	21.497	10.000.000
BancoEstado	CL \$	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.645.640	
Banco Santander	CL \$	0,69%	0,69%	Sin Garantía	20.048.683	
Banco Bice	CL \$	3,90%	3,90%	Sin Garantía	171.808	17.238.242
Banco de Chile	CL \$	1,24%	0,96%	Sin Garantía	58.333	17.445.885
China Construction Bank Agencia en Chile	CL \$	1,06%	0,78%	Sin Garantía	33.854	12.432.743
Banco Bice	CL \$	3,50%	3,50%	Sin Garantía	14.000	12.000.000
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	5,49%	5,01%	Sin Garantía	15.014.613	
Banco Estado	CL \$	1,56%	1,56%	Sin Garantía	196.083	25.000.000
Banco Estado	CL \$	1,56%	1,56%	Sin Garantía	156.867	20.000.000
Banco Crédito e Inversiones	CL \$	4,79%	4,79%	Sin Garantía	369.894	20.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	0,52%	0,52%	Sin Garantía	52.993	22.234.914
Banco Santander	CL \$	2,10%	2,10%	Sin Garantía	20.040.834	
Banco Santander	CL \$	4,83%	4,75%	Sin Garantía	22.431	9.921.374
Banco Scotiabank	CL \$	3,21%	3,21%	Sin Garantía	33.438	25.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,43%	3,27%	Sin Garantía	24.979	24.946.065
Banco Scotiabank	CL \$	3,61%	3,45%	Sin Garantía	17.633	22.949.747
Banco Scotiabank	CL \$	3,45%	3,45%	Sin Garantía	19.167	25.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,45%	3,45%	Sin Garantía	11.500	15.000.000
Banco Scotiabank	CL \$	3,27%	3,27%	Sin Garantía	11.245	30.950.084
Ajuste Valor Justo comb. Negocios						9.008.851
					111.069.230	615.328.286

j) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes
	01-10-2021 M\$
Acreedores varios.	1.142.219
Total	1.142.219

k) Pasivo por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	01-10-2021 M\$
Relativos a ingresos anticipados	2.291.212
Total	2.291.212

Pasivos por impuestos diferidos	01-10-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	41.866.275
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	37.319.730
Relativos a intangibles.	29.816.087
Total	109.002.092
Activo (pasivo) por impuestos diferidos neto	(106.710.880)

2.- DESCRIPCIÓN DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

2.1.- Transmisión y transformación de energía eléctrica.

CGE Transmisión S.A. está presente en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá, Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana, O'Higgins, Maule, Ñuble, Biobío, Araucanía y de Los Ríos, principalmente con instalaciones de Transmisión Zonal.

La Ley N° 20.936, publicada el 20 de julio de 2016, modificó la Ley General de Servicios Eléctricos particularmente en lo relacionado con el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico, mientras que los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación. Por su parte, los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales, que encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Demanda:

La mayor parte de las líneas y subestaciones de CGE Transmisión S.A. por pertenecer están dispuestas para el abastecimiento de grupos de consumidores finales, libres o regulados, territorialmente identificables, que se encuentran en zonas de concesión de empresas distribuidoras.

En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, el desarrollo urbano y el crecimiento económico en las zonas atendidas por CGE Transmisión S.A. Desde este punto de vista, el riesgo relacionado a la volatilidad

y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

Precios:

La definición de los segmentos que conforman el sistema de transmisión eléctrica y la metodología de tarificación de cada uno de ellos están contenidas en la Ley General de Servicios Eléctricos.

Las instalaciones existentes de transmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, considerando una tasa de descuento que se determina en cada proceso, con un piso del 7% y un techo del 10% real anual después de impuestos¹.

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 20 años. Transcurrido dicho periodo, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones en dichos segmentos, el Valor Anual de Inversión se remunera por 20 años (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).

La remuneración vigente de las instalaciones existentes de transmisión nacional fue fijada mediante Decreto 23T-2015 del Ministerio de Energía, publicado el 3 de febrero de 2016, con vigencia desde el 1 de enero de 2016, mientras que la de las instalaciones de Transmisión Zonal fue fijada en el Decreto 6T-2017 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial del 5 de octubre de 2017, cuya vigencia se inició el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el Estudio de Valorización de las Instalaciones de Transmisión, mediante el cual se determinará la remuneración de las instalaciones de transmisión para el cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los diferentes modelos de remuneración señalados precedentemente, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y en los siguientes, la Comisión Nacional de Energía incorporó un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Al respecto, el 21 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023, pendiente de publicar.

Por otro lado, la comercialización de las instalaciones de Transmisión Dedicada se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión.

¹ La tasa para el periodo tarifario 2020-2023 se fijó en el piso del 7% real después de impuestos.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la transmisión posee un nivel de riesgo acotado desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios deben ser determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

2.2.- Otros Servicios.

Las subsidiarias Transformadores Tusan S.A. y Energy Sur S.A. operan en el mercado de la fabricación y venta de transformadores y equipos eléctricos y servicios de mantenimiento, diagnóstico y ensayo de transformadores respectivamente.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros consolidados de CGE Transmisión S.A. al 31 de diciembre de 2022 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Transmisión S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

3.1.1.- Cambio Contable

Durante el ejercicio 2021, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tenían como política de medición posterior de propiedades, planta y equipo el método de retasación periódica a valor razonable, de acuerdo a lo establecido en NIC 16. Durante 2021, debido al cambio de accionista controlador de CGE Transmisión S.A., y como una manera de alinear su política contable con la de su matriz State Grid Chile Electricity SpA, la Administración de la Sociedad, con aprobación del Directorio, decidió en noviembre de 2021 modificar su política contable y adoptar el modelo de costo como valoración posterior, también de acuerdo a lo establecido en NIC 16.

Tal como lo indica la NIC 8 en su punto 19 b), la política ha sido aplicada de forma retroactiva y sus impactos han sido registrados durante el ejercicio 2021. El efecto implicó una disminución en el importe en libros de sus Propiedades, planta y equipo por M\$142.821.905 y una disminución patrimonial (neto de impuestos diferidos) por M\$103.603.021.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Transmisión S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2022.

- 3.2.1.- Enmienda a NIIF 3 Referencia al Marco Conceptual. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIIF 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas son efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente.

Las enmiendas proporcionarán consistencia en la información financiera y evitarán posibles confusiones por tener más de una versión del Marco Conceptual en uso.

- 3.2.2.- Enmienda a NIC 16 Propiedad, planta y equipo, productos obtenidos antes del uso previsto. La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier venta obtenida al llevar ese activo a la ubicación y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconocerá los productos procedentes de la venta de esos elementos, y su costo, en el resultado del periodo, de acuerdo con las Normas aplicables.

La enmienda es efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente sólo a los elementos de propiedades, planta y equipo disponibles para su uso en o después del comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros en los que la entidad aplique por primera vez la enmienda.

- 3.2.3.- Enmienda a NIC 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

La enmienda es efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente a los contratos existentes al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplique por primera vez la enmienda (fecha de la aplicación inicial).

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, NIC 11 Contratos de Construcción, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones.

- 3.2.4.- NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 e NIC 41 Mejoras anuales a las normas NIIF 2018 - 2020. El IASB ha emitido “Mejoras anuales a los estándares IFRS 2018–2020”. El pronunciamiento contiene enmiendas a cuatro Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) como resultado del proyecto de mejoras anuales de IASB.

- a) NIIF 1: Subsidiaria como adoptante por primera vez. La enmienda permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1, mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las NIIF de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1.
- b) NIIF 9: Comisiones en la prueba del '10 por ciento' para la baja de pasivos financieros. La enmienda aclara que las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas comisiones incluyen sólo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No hay una modificación similar propuesta para la NIC 39.

Una entidad aplica la modificación a los pasivos financieros que se modifican o intercambian a partir del comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplica por primera vez la modificación.
- c) Ejemplos ilustrativos que acompañan a la NIIF 16: Incentivos de arrendamiento. La enmienda elimina la ilustración de los pagos del arrendador en relación con las mejoras de la propiedad arrendada en el Ejemplo ilustrativo 13 que acompaña a la NIIF 16. Esto elimina la confusión potencial con respecto al tratamiento de los incentivos de arrendamiento al aplicar la NIIF 16.
- d) NIC 41: Tributación en las mediciones del valor razonable. La enmienda elimina el requisito del párrafo 22 de la NIC 41 de que las entidades excluyan los flujos de efectivo para impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2022, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 17 "Contratos de Seguros". Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para periodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

La NIIF 17 es efectiva para periodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2023, con cifras comparativas requeridas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique NIIF 9 Instrumentos Financieros, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez NIIF 17.

- 3.3.2.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.
- 3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En enero 2020 y octubre de 2022, el IASB emitió enmiendas a la NIC 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:
- Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
 - Que debe existir un derecho a aplazar al final del periodo sobre el que se informa.
 - Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
 - Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Las enmiendas son efectivas para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva. La aplicación anticipada está permitida, la cual debe revelarse. Sin embargo, una entidad que aplique las enmiendas de 2020 anticipadamente también está obligada a aplicar las enmiendas de 2022, y viceversa.

- 3.3.4.- Enmienda a NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores. En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de periodos anteriores. Esta definición de un cambio en la estimación contable especificó que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar a partir de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores. Las modificaciones a la NIC 8 entrarán en vigencia para los periodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, y se permitirá la aplicación anticipada.

- 3.3.5.- Enmienda a NIC 1 Presentación de los Estados Financieros En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 y a la Declaración de práctica de IFRS N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales"
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

La enmienda será efectiva para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

- 3.3.6.- En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

La enmienda será efectiva para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

- 3.3.7.- En septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones NIIF 16 Arrendamientos, la enmienda aborda los requisitos que utiliza un vendedor-arrendatario para medir el pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de NIIF 16

al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de NIIF 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de NIIF 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que éste conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la NIIF 16.

La enmienda no prescribe requisitos de medición específicos para los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior. La medición inicial del pasivo por arrendamiento que surge de un arrendamiento posterior puede dar lugar a que el vendedor-arrendatario determine “pagos por arrendamiento” que son diferentes de la definición general de pagos por arrendamiento en el Apéndice A de NIIF 16. El vendedor-arrendatario deberá desarrollar y aplicar una política contable que da como resultado información que es relevante y confiable de acuerdo con NIC 8.

Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda a los periodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite la aplicación anticipada y ese hecho debe revelarse. Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda de forma retroactiva de acuerdo con NIC 8 a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas después de la fecha de aplicación inicial (es decir, la modificación no se aplica a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas antes de la fecha de aplicación inicial). La fecha de aplicación inicial es el comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que una entidad aplicó por primera vez la norma IFRS 16.

La Administración de CGE Transmisión y subsidiarias estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar en CGE Transmisión S.A., no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que CGE Transmisión S.A. tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que CGE Transmisión S.A. tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles.

Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a valor justo. Según cada adquisición, CGE Transmisión S.A. reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por CGE Transmisión S.A., se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

CGE Transmisión S.A. trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas del grupo. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando CGE Transmisión S.A. deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Transmisión S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Transmisión S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación de CGE Transmisión S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, CGE Transmisión S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o, realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre CGE Transmisión S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2022			31-12-2021
					Directo	Indirecto	Total	Total
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Avda. Gladys Marín 6030, Estación Central, Santiago	CL \$	99,07000%	0,00000%	99,07000%	99,07000%
77.316.204-2	CGE Comercializadora Spa	Chile	Pdte. Riesco 5561 Piso 17, Las Condes; Santiago	CL \$	100,00000%	0,00000%	100,00000%	100,00000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2022		31-12-2021	
						Subsidiaria	CGET	Subsidiaria	CGET
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Calle Local 55, San Pedro de la Paz, Concepción	CL \$	Transformadores Tusan S.A.	55,00000%	54,48850%	55,00000%	54,48850%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de CGE Transmisión S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas, en caso de existir.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF
31-12-2022	855,86	915,95	35.110,98
31-12-2021	844,69	955,64	30.991,74

CL \$ Pesos chilenos US \$ Dólares estadounidenses
U.F. Unidades de fomento EUR \$ Euros

3.6.4.- Entidades de CGE Transmisión S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Transmisión S.A., que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, en caso de existir, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada periodo o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz),

y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o periodo, según corresponda.

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico Chile y Servicios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 32.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el periodo de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por CGE Transmisión S.A. y subsidiarias. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los ingresos por alquileres de propiedades de inversión se reconocen como otros ingresos durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento otorgados, en caso de existir, se reconocen como parte integral de los ingresos totales por arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

3.10.- Menor valor o plusvalía (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de CGE Transmisión S.A. en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.11.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.11.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.11.2.- Concesiones de servicios públicos.

Las concesiones de transporte eléctrico en Chile, adquiridas todas ellas básicamente como parte de combinación de negocios, no tienen límite legal ni de ningún otro tipo. En consecuencia, al tratarse de activos intangibles de vida indefinida, no se amortizan, si bien se analiza su posible deterioro con periodicidad anual.

3.11.3.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por CGE Transmisión S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Después del reconocimiento inicial, los gastos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro acumulada.

Los programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan linealmente durante sus vidas útiles estimadas.

Los métodos de amortización, las vidas útiles y los valores residuales de se revisan en cada fecha de presentación y se ajustan si corresponde.

3.11.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;

- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o periodo posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el periodo en que se espera que generen beneficios.

3.12.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende por activo apto aquel que requiere de un periodo sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.13.- Deterioro de activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). La plusvalía que surge de una combinación de negocios se asigna a la unidad generadora de efectivo que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o Unidad generadora de efectivo excede su monto recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados del ejercicio. Se asignan primero para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía asignada a la Unidad generadora de efectivo y luego para reducir los valores en libros de los otros activos en forma proporcional.

3.14.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se

registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

Las pérdidas por deterioro en la clasificación inicial como mantenido para la venta o grupo en disposición y las ganancias y pérdidas subsiguientes por la nueva medición se reconocen en resultados del ejercicio.

Una vez clasificados como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo no se amortizarán o depreciarán, y cualquier inversión contabilizada por el método de la participación no se le aplicará dicho método.

3.15.- Activos financieros.

La NIIF 9 reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.15.1.- Clasificación y medición.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias miden inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La clasificación y medición de los activos financieros de deuda de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría sólo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad y subsidiarias tienen la intención de mantener en el futuro previsible y que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. CGE Transmisión S.A., en caso de existir, clasificará sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.

- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias.

3.15.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que el CGE Transmisión S.A. y subsidiarias registren las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias han establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

3.15.3.- Contabilidad de cobertura.

Los derivados, en caso de existir, se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, designan determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias documentan al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus

objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

3.15.3.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fijas cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el periodo remanente hasta su vencimiento.

3.15.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los periodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo, existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.15.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.15.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.16.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.17.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos son acotados. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

3.18.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.19.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

Si la Sociedad adquiere acciones de propia emisión, producto del ejercicio de derecho a retiro de accionistas, el importe de las acciones propias en cartera se deducirá del patrimonio. No se reconocerá ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propios de la entidad.

3.20.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.21.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tengan un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.22.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El impuesto a la renta corriente comprende el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre la ganancia o pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar con respecto a años anteriores. El monto del impuesto a la renta corriente por pagar o por cobrar es la mejor estimación del monto del impuesto que se espera pagar o recibir. El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera y las tasas vigentes que establecen dichos cuerpos legales.

Los impuestos diferidos se calculan a partir de las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales puedan utilizarse. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias imponibles

relevantes. Si el monto de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos en su totalidad, entonces se consideran las ganancias imponibles futuras, ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias existentes, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida en que ya no es probable que se realice el beneficio fiscal relacionado; dichas reducciones se revierten cuando mejora la probabilidad de ganancias imponibles futuras.

El impuesto a la renta diferido se reconoce por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.23.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.23.1.- Vacaciones del personal.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.23.2.- Beneficios post jubilatorios.

CGE Transmisión S.A. mantiene en beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.23.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias constituyen pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los periodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.23.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.5.- Premios de antigüedad.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.23.6.- Participación en las utilidades.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.24.- Provisiones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen una provisión cuando están obligados contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- CGE Transmisión S.A. y subsidiarias tienen una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.25.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Transmisión S.A. y subsidiarias cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el periodo necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen subvenciones estatales.

3.26.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese periodo.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.27.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibida o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias reconocen los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, tal y como se describe a continuación:

3.27.1.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación

de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo.

3.27.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se reconoce con la entrega física o efectiva, satisfaciendo la obligación de desempeño en ese determinado momento.

3.27.3.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.27.4.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el periodo del contrato.

3.28.- Arrendamientos.

3.28.1.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendatario.

Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen como pasivos por arrendamientos. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el periodo de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo o ejercicio. El activo adquirido se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.28.2.- Cuando una entidad de CGE Transmisión S.A. es el arrendador.

Cuando la Sociedad actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en el estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta en el rubro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento descontadas a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo.

3.29.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.30.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo del negocio de transmisión de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.31.- Estado de flujos de efectivo.

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: Actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias efectúan estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo ejercicio se presentan a continuación:

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias evalúan anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2021 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias determinan la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utilizan CGE Transmisión S.A. y subsidiarias para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, CGE Transmisión S.A. y subsidiarias consideran las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 23.5 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.3.- Reconocimiento de ingresos - Efectos de Precios de Transmisión.

En relación con la remuneración de las instalaciones de transmisión, el 3 de febrero de 2015 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 23T-2015 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual de transmisión por tramo de las instalaciones de Transmisión Nacional y sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2016-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2016. Asimismo, el 5 de octubre de 2018 fue publicado el Decreto N° 6T-2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor anual por tramo de las instalaciones de Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada utilizadas por usuarios sujetos a regulación de precios, sus tarifas y fórmulas de indexación para el bienio 2018-2019, con vigencia desde el 1 de enero de 2018. Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuatrienio 2020-2023, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 1 de enero de 2020.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los decretos señalados precedentemente, junto con los valores adjudicados como resultados de los procesos de licitación de instalaciones de transmisión efectuados, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y siguientes, la Comisión Nacional de Energía ha incorporado un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por

tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Las diferencias originadas por la aplicación de las referidas resoluciones que fijen los cargos de transmisión, debido a la implementación de los mecanismos de estabilización descritos precedentemente, deberán ser traspasadas a los clientes regulados, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

En este sentido, el 21 de diciembre de 2022, se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023, pendiente de publicar.

4.4.- Contingencia Covid-19

La Sociedad y sus subsidiarias se encuentran evaluando activamente e implementando permanentemente las medidas requeridas para enfrentar los posibles efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores. A la fecha se ha ajustado la estimación de pérdida esperada en cartera de clientes el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las provisiones de IPC y del desempleo.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios del sector de transmisión eléctrica en que participan CGE Transmisión S.A, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, donde el ente regulador permite obtener una rentabilidad razonable. Esto último gracias a que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado. Los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de CGE Transmisión S.A en orden a prevenir y mitigar las consecuencias financieras negativas ante la posibilidad de ocurrencia de los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participa CGE Transmisión S.A son fundamentalmente en pesos y unidades de fomento (UF), se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre sus flujos operacionales y de sus obligaciones financieras.

En los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, CGE Transmisión S.A no mantiene deuda denominada en UF, en consecuencia, la deuda no se encuentra afectada al riesgo de variación de unidad de fomento.

Tipo de deuda	31-12-2022		31-12-2021	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	674.490.840	100,01%	725.375.613	100,00%
Total deuda financiera	674.490.840	100,01%	725.375.613	100,00%

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CGE Transmisión S.A no cuenta con deuda financiera con bancos en moneda extranjera, en consecuencia, la deuda no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Al 31 de diciembre de 2022 CGE Transmisión S.A. presenta deuda en moneda extranjera con entidades relacionadas producto de un préstamo por parte de SGID por MUSD 100.000 de dólares firmado el 15 de noviembre de 2022.

Debido a esta razón, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en moneda extranjera que no posee algún instrumento de cobertura asociado, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.

El valor del dólar estadounidense se ubicó en \$ 855,86, es decir un 1,32% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2021, fecha en que alcanzó un valor de \$ 844,69.

Sensibilización tipo de cambio de cierre	Variación % t/c	t/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31 de diciembre de 2022		855,86	100.103	85.674.278	
	-1%	847,30	100.103	84.817.535	(856.743)
	1%	864,42	100.103	86.531.021	856.743

Se estima que el impacto de un alza de un 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del periodo habría generado un impacto negativo en M\$ 856.743 en la utilidad antes de impuesto de CGE Transmisión S.A. y un impacto positivo de la misma magnitud ante una disminución del tipo de cambio.

5.1.2.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de diciembre de 2022, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 78,26% a tasa variable (capital vigente adeudado). Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 5.115.853.

5.1.3.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores (ver nota 21) y empresas relacionadas (ver nota 9). CGE Transmisión S.A mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 26,20% de la deuda con instituciones financieras (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo. Además la generación de flujos de la sociedad y sus

subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Transmisión S.A. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o de cualquiera de sus filiales. Además se cuenta con un “Cash Support Agreement” firmado entre CGE Transmisión S.A y su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), tal como se revela en nota 9.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Transmisión S.A, los cuales, como se indicó, se encuentran distribuidos mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2022	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	528.551.380	181.270.982				709.822.362
Total	528.551.380	181.270.982	0	0	0	709.822.362
Porcentualidad	74%	26%	0%	0%	1%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2021	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	193.458.127	566.724.447				760.182.574
Total	193.458.127	566.724.447	0	0	0	760.182.574
Porcentualidad	25%	75%	0%	0%	0%	100%

5.1.4.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de CGE Transmisión S.A es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. Para los ingresos regulados el valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el Coordinador Eléctrico Nacional, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la que no existe una concentración de clientes, cuyos montos adeudados individualmente no sean significativos en relación al total de ingresos operacionales.

En el siguiente cuadro se observa la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad, que es de aproximadamente 4,8 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 0,14% del total de Ingresos Operacionales proyectados anuales.

Conceptos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	197.206.506	134.228.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	94.335.874	57.921.706
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	282.910	31.714
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	4,8	4,4
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,14%	0,02%

5.1.5.- Análisis de la deuda financiera no medida a valor de razonable.

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Los principales pasivos financieros de CGE Transmisión S.A incluyen créditos bancarios. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la empresa.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Transmisión S.A y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el cual compara su valor libro en relación a su valor razonable, los que se encuentran clasificados en Nivel 2:

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor razonable M\$	Valor razonable v/s valor libro %
Bancos.	674.490.840	656.551.802	-2,66%
Total pasivo financiero	674.490.840	656.551.802	-2,66%

Deuda al 31 de diciembre de 2021	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor razonable M\$	Valor razonable v/s valor libro %
Bancos.	725.375.613	681.416.335	-6,06%
Total pasivo financiero	725.375.613	681.416.335	-6,06%

5.1.6.- Riesgos regulatorios.

Eventuales cambios regulatorios pueden generar efectos de diversa índole en los resultados de la compañía. Actualmente, las materias que están en desarrollo y que se están monitoreando constantemente son las siguientes:

- Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2020-2023, el cual actualmente se encuentra en desarrollo, debiendo aplicarse

las tarifas resultantes de manera retroactiva desde el 1 de enero de 2020. El 25 de marzo de 2022 y el 19 de enero de 2023 la Comisión Nacional de Energía rectificó el Informe Técnico Definitivo y aprobó su texto refundido.

- Proceso de tarificación de transmisión nacional y zonal correspondiente al cuatrienio 2024-2027, el cual ya ha sido iniciado, habiéndose emitido los dictámenes del Panel de Expertos respecto de las discrepancias de las Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la realización de los correspondientes estudios, aprobadas mediante Resolución Exenta N° 288-2022 de la Comisión Nacional de Energía.

5.1.7.- Riesgos ambientales.

En cuanto a los riesgos medioambientales de CGE Transmisión S.A, para todos los proyectos que tienen Resolución de Calificación Ambiental (RCA) Favorable, existe un riesgo frente al no cumplimiento de los compromisos establecidos en estas RCAs. Los proyectos son auditados y evaluados en sus compromisos ambientales por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA), que podría establecer multas por incumplimientos dependiendo de la gravedad de la falta. Este riesgo es bajo, ya que el cumplimiento de temas ambientales de los proyectos es parte del seguimiento y control que se realiza en CGE Transmisión S.A para cada obra.

Por otro lado, el riesgo de no obtener una RCA favorable para un proyecto es bajo, debido a la ingeniería, estudios y evaluación previa realizada por nuestras áreas especialistas.

Existen además sanciones asociadas a la gestión de residuos, disposición final de transformadores, donde las infracciones asociadas a la gestión de residuos serán sancionadas por la Autoridad Sanitaria previa instrucción del respectivo sumario sanitario, en conformidad con lo establecido en el Código Sanitario. Durante el año 2022 no se registraron intervenciones de terceros que pudiesen originar un siniestro medioambiental.

5.1.8.- Riesgos cambio climático.

Las condiciones climáticas en las zonas donde opera CGE Transmisión S.A han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras. No obstante lo anterior, la Compañía cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación para soportar las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la Compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocer que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable..

Por último, CGE Transmisión S.A ha previsto tanto por efectos del cambio climático, como de impactos por eventos inesperados que afecten la disponibilidad de sus activos fijos, entre los que se encuentran edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como los riesgos de responsabilidad civil que ellos pudiesen originar, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	3.076	2.190
Saldos en bancos.	1.952.379	2.186.343
Total efectivo.	1.955.455	2.188.533
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.		500.000
Total equivalente al efectivo.	0	500.000
Total	1.955.455	2.688.533

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	1.939.258	2.523.778
	US \$	16.197	164.755
Total		1.955.455	2.688.533

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no tiene disponibles líneas de sobregiro.

Sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 75.000.

6.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Otros cobros por actividades de operación		
Boleta de garantía	209.215	
Total otros cobros por actividades de operación	209.215	0

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional	(8.634.642)	(3.671.642)
Contribuciones e Impuestos	(5.800)	(8.706)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios)	(28.753)	(1.358)
Otros	(81.293)	(10.580)
Total otros pagos por actividades de operación	(8.750.488)	(3.692.286)

6.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 31-12-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	725.375.615	135.000.000	(195.371.424)	(41.413.689)	623.590.502		50.942.180	(41.842)	674.490.840
Pagos de pasivos por arrendamientos	0		(156.703)		(156.703)		20.321	707.645	571.263
Préstamos de empresas relacionadas		88.226.500			88.226.500	(2.275.500)	400.412	(677.134)	85.674.278
Cuenta corriente mercantil	(38.087.066)	280.283.397	(272.889.128)	2.480.068	(28.212.729)		(2.480.068)		(30.692.797)
Total	687.288.549	503.509.897	(468.417.255)	(38.933.621)	683.447.570	(2.275.500)	48.882.845	(11.331)	730.043.584

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo			
	Saldo al 01-10-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	726.397.515	12.100.000	(12.500.000)	(6.322.965)	719.674.550		5.701.065		725.375.615
Cuenta corriente mercantil	2.560.766	25.489.260	(66.137.092)	136.656	(37.950.410)		(136.656)		(38.087.066)
Total	728.958.281	37.589.260	(78.637.092)	(6.186.309)	681.724.140	0	5.564.409	0	687.288.549

7.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

7.1.- Categorías de activos y pasivos financieros.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2022	A valor Razonable		Activos al costo amortizado	Pasivos al costo amortizado	Total valor Contable	Total a valor Razonable
	Con Cambios en resultado	Con Cambios en Otros resultados integrales				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			1.955.455		1.955.455	1.955.455
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			94.052.964		94.052.964	94.052.964
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			37.214.758		37.214.758	37.214.758
TOTAL ACTIVOS	0	0	133.223.177	0	133.223.177	133.223.177
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				674.490.840	674.490.840	656.551.802
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				25.799.557	25.799.557	25.799.557
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				102.408.384	102.408.384	102.408.384
TOTAL PASIVOS	0	0	0	802.698.781	802.698.781	784.759.743

31 de diciembre de 2021	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
ACTIVOS						
Efectivo y equivalentes al efectivo.			2.688.533		2.688.533	2.688.533
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			57.889.992		57.889.992	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			47.952.304		47.952.304	47.952.304
TOTAL ACTIVOS	0	0	108.530.829	0	108.530.829	108.530.829
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				725.375.613	725.375.613	681.416.335
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				23.145.715	23.145.715	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				14.962.738	14.962.738	14.962.738
TOTAL PASIVOS	0	0	0	763.484.066	763.484.066	719.524.788

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, neto.	91.503.387	55.385.868		
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.549.577	2.504.124		
Total	94.052.964	57.889.992	0	0

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	74.034	113.166		
Anticipo de remuneraciones.	34.776	27.793		
Fondos por rendir.	7.626	2.600		
Sub total	116.436	143.559	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	566.714	1.214.498		
Sub total	566.714	1.214.498	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	55.081	1.248		
Anticipo Proveedores.	1.771.120	1.125.277		
Otros.	40.226	19.542		
Sub total	1.866.427	1.146.067	0	0
Total	2.549.577	2.504.124	0	0

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales, bruto.	91.786.297	55.417.582		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.549.577	2.504.124		
Total	94.335.874	57.921.706	0	0

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Deudores comerciales.	(282.910)	(31.714)
Total	(282.910)	(31.714)

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial.	(31.714)	(65.151)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	61.115	3.630
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	(312.311)	29.807
Total	(282.910)	(31.714)

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no serán capaces de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

La política de provisión de incobrables de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

31-12-2022	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	86.487.528	2.628.255	481.943	267.979	961.725	125.994	31.853	46.687	387.590	366.743	91.786.297	91.786.297	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.549.577										2.549.577	2.549.577	
Provisión deterioro Deudores Comerciales	(14.642)	(4.020)	(22.947)	(12.640)	(20.289)	(7.762)	(52.436)	(42.377)	(9.048)	(96.749)	(282.910)	(282.910)	
Total	89.022.463	2.624.235	458.996	255.339	941.436	118.232	(20.583)	4.310	378.542	269.994	94.052.964	94.052.964	0

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

31-12-2021	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	52.267.149	2.974.900	28.424	8.872	17.985	27.663			2.406	90.183	55.417.582	55.417.582	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.504.124										2.504.124	2.504.124	
Provisión deterioro Deudores Comerciales	(2.659)	(57)	(257)	(12)	(230)	(872)			(352)	(27.275)	(31.714)	(31.714)	
Total	54.768.614	2.974.843	28.167	8.860	17.755	26.791	0	0	2.054	62.908	57.889.992	57.889.992	0

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

31-12-2022					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		82.149.642		82.149.642	0
Por vencer. (2)	207	4.337.886	(14.642)	4.337.886	(14.642)
Sub total por vencer	207	86.487.528	(14.642)	86.487.528	(14.642)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	155	2.628.255	(4.020)	2.628.255	(4.020)
Entre 31 y 60 días	113	481.943	(22.947)	481.943	(22.947)
Entre 61 y 90 días	11	267.979	(12.640)	267.979	(12.640)
Entre 91 y 120 días	22	961.725	(20.289)	961.725	(20.289)
Entre 121 y 150 días	5	125.994	(7.762)	125.994	(7.762)
Entre 151 y 180 días	1	31.853	(52.436)	31.853	(52.436)
Entre 181 y 210 días	4	46.687	(42.377)	46.687	(42.377)
Entre 211 y 250 días	11	387.590	(9.048)	387.590	(9.048)
Más de 250 días	17	366.743	(96.749)	366.743	(96.749)
Sub total vencidos	339	5.298.769	(268.268)	5.298.769	(268.268)
Total	546	91.786.297	(282.910)	91.786.297	(282.910)
31-12-2021					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		49.888.557		49.888.557	0
Por vencer. (2)	274	2.378.592	(2.659)	2.378.592	(2.659)
Sub total por vencer	274	52.267.149	(2.659)	52.267.149	(2.659)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	84	2.974.900	(57)	2.974.900	(57)
Entre 31 y 60 días	13	28.424	(257)	28.424	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
Sub total vencidos	134	3.150.433	(29.055)	3.150.433	(29.055)
Total	408	55.417.582	(31.714)	55.417.582	(31.714)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía y servicio de transporte de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico Chile.

31-12-2022					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		82.149.642		82.149.642	0
Por vencer. (2)	138	2.649.178	(12.596)	2.649.178	(12.596)
Sub total por vencer	138	84.798.820	(12.596)	84.798.820	(12.596)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	144	2.542.930	(3.970)	2.542.930	(3.970)
Entre 31 y 60 días	110	477.621	(22.940)	477.621	(22.940)
Entre 61 y 90 días	6	251.876	(12.629)	251.876	(12.629)
Entre 91 y 120 días	22	961.725	(20.289)	961.725	(20.289)
Entre 121 y 150 días	3	123.517	(7.746)	123.517	(7.746)
Entre 151 y 180 días	1	31.853	(52.436)	31.853	(52.436)
Entre 181 y 210 días	1	38.342	(36.788)	38.342	(36.788)
Entre 211 y 250 días	9	383.400	(5.558)	383.400	(5.558)
Más de 250 días	7	272.732	(60.877)	272.732	(60.877)
Sub total vencidos	303	5.083.996	(223.233)	5.083.996	(223.233)
Total	441	89.882.816	(235.829)	89.882.816	(235.829)

31-12-2021					
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)		49.888.557		49.888.557	0
Por vencer. (2)	187	1.570.958		1.570.958	0
Sub total por vencer	187	51.459.515	0	51.459.515	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	61	2.932.681		2.932.681	0
Entre 31 y 60 días	6	12		12	0
Sub total vencidos	67	2.932.693	0	2.932.693	0
Total	254	54.392.208	0	54.392.208	0

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

31-12-2022					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	69	1.688.708	(2.046)	1.688.708	(2.046)
Sub total por vencer	69	1.688.708	(2.046)	1.688.708	(2.046)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	11	85.325	(50)	85.325	(50)
Entre 31 y 60 días	3	4.322	(7)	4.322	(7)
Entre 61 y 90 días	5	16.103	(11)	16.103	(11)
Entre 121 y 150 días	2	2.477	(16)	2.477	(16)
Entre 181 y 210 días	3	8.345	(5.589)	8.345	(5.589)
Entre 211 y 250 días	2	4.190	(3.490)	4.190	(3.490)
Más de 250 días	10	94.011	(35.872)	94.011	(35.872)
Sub total vencidos	36	214.773	(45.035)	214.773	(45.035)
Total	105	1.903.481	(47.081)	1.903.481	(47.081)

31-12-2021					
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)				0	0
Por vencer. (2)	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
Sub total por vencer	87	807.634	(2.659)	807.634	(2.659)
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	23	42.219	(57)	42.219	(57)
Entre 31 y 60 días	7	28.412	(257)	28.412	(257)
Entre 61 y 90 días	4	8.872	(12)	8.872	(12)
Entre 91 y 120 días	3	17.985	(230)	17.985	(230)
Entre 121 y 150 días	3	27.663	(872)	27.663	(872)
Entre 211 y 250 días	1	2.406	(352)	2.406	(352)
Más de 250 días	26	90.183	(27.275)	90.183	(27.275)
Sub total vencidos	67	217.740	(29.055)	217.740	(29.055)
Total	154	1.025.374	(31.714)	1.025.374	(31.714)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2022				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	60	17.492		
Total	60	17.492	0	0

31-12-2021				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	69	81.475		
Total	69	81.475	0	0

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(312.311)	29.807
Total	(312.311)	29.807

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente por venta y transporte de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2022 31-12-2022
	N°	M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	9.062	181.342.851
Ventas de servicios	2.683	17.749.878
Total	11.745	199.092.729

Segmentos de ventas	Operaciones	01-10-2021
	N°	31-12-2021 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile	1.478	33.898.981
Ventas de servicios	612	2.604.115
Total	2.090	36.503.096

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la relacionada Compañía General de Electricidad S.A, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

CGE Transmisión S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales se reflejan en patrimonio.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

Con el objetivo de reforzar aún más la relación financiera de CGE Transmisión S.A. con su relacionada internacional State Grid International Development (SGID), en noviembre de 2021 se firmó un contrato denominado "Cash Support Agreement". Este consiste en un apoyo financiero para asegurar el cumplimiento de todas las obligaciones financieras de las empresas relacionadas con deuda bancaria y/o bonos. El monto del apoyo es por hasta 350 millones de Euros y su duración es de hasta 6 años. En caso de ser necesario el apoyo, este se ejecuta mediante un crédito subordinado desde SGID a CGE Transmisión S.A. a precios competitivos de mercado y se encuentra firmado con ley chilena. Al cierre de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no han existido transacciones amparadas bajo este contrato.

Con fecha 15 de noviembre de 2022 la sociedad firmó un contrato de crédito con la relacionada State Grid International Development. Mediante este contrato el acreedor puso a disposición de CGE Transmisión S.A. un préstamo por un monto de MUS\$100.000, el cual devengará una tasa de interés anual de 5,41%. Los intereses se pagarán trimestralmente los meses de febrero, mayo, agosto y noviembre de cada año. El préstamo tiene fecha de vencimiento el 16 de noviembre de 2024 y posee condiciones de prepago sin penalidad alguna para la Sociedad.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	129.016	2.118.869		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	34.809.069	42.110.216		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	422.992	399.540		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.285.194	384.856		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Trasnpaso negocio de obras	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		2.673.824		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A:	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	15.560			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.680	12.049		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	91.349	12.422		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		240.440		
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	13.944	4		
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.835	2		
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	252.532	82		
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	81.882			
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	105.705			
TOTALES							37.214.758	47.952.304	0	0

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Préstamo recibido	Más de 1 año	Matriz común	CL\$			85.273.866	
0-E	State Grid International Development Limited	China	Interés préstamo recibido	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	400.412			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios Recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	311.372	2.061.870		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	124.019			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.116.271	4.023.150		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		563.309		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra Activo Fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$		4.911.035		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesoría recibidas	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	45.885	98.032		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.352			
77.332.779-3	State Grid Chile Electricity S.A.	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	12.096.678	3.305.342		
6.357.359-0	Guillermo Hayes Morales	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	25.686			
5.333.806-2	Erich Gruttner Grimal	Chile	Dividendo	Hasta 90 días	Accionista de Subsidiaria	CL\$	12.843			
TOTALES							17.134.518	14.962.738	85.273.866	0

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2022 31-12-2022		01-01-2021 31-12-2021	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Préstamo recibido	US \$	88.226.500			
0-E	State Grid International Development Limited	China	Matriz común	Interés préstamo recibido	US \$	400.412	(400.412)		
0-E	State Grid International Development	China	Matriz común	Diferencia de cambio préstamo recibido	US \$	2.275.500	2.275.500		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (cargos)	CL \$	368.509.897		25.489.260	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (abonos)	CL \$	272.889.128		66.137.092	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	1.747.317	1.747.317	1.601.773	1.601.773
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cargo único troncal	CL \$	50.016.041	50.016.041	21.248.849	21.248.849
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Peaje por transmisión	CL \$			883.237	883.237
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	656.455	656.455	1.814	1.814
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	CL \$	39.343	(39.343)	6.031	(6.031)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gastos	CL \$	176.258			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	6.666.608	6.666.608	706.653	706.653
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía	CL \$	22.554	(22.554)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$			144.205	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Traspaso negocio de obras	CL \$			2.673.824	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	584.590		4.126.920	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	480.165		938.151	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	231.707	(231.707)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de instalaciones y equipos	CL \$	1.055.754	(1.055.754)		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$			699.469	(699.469)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.170.912	(1.170.912)	1.308.813	(1.308.813)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	4.379.845	(4.379.845)	34.481	(34.481)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	3.103.189	3.103.189	179.039	179.039
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	623.121	(623.121)	42.385	(42.385)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Ingreso por arriendo de propiedades	CL \$	136.448	136.448		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	4.589.201	(4.589.201)	1.009.232	(1.009.232)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	compra de chatarra	CL \$	8.720	(8.720)		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios por operación	CL \$	159.680	(159.680)	35.213	(35.213)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	101.528		23.476	
76.954.578-6	Transquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	4.491	4.491		
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	105.143	105.143	246.299	246.299
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	105.477	105.477	11.125	11.125
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	1.184.492			
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	1.908	(1.908)	2.119	(2.119)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios recibidos	CL \$	194	(194)		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Peaje por transmisión	CL \$	7.640	7.640		
77.420.185-K	Enerquinta S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	11.539	11.539		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios prestados	CL \$	35.566	35.566		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de materiales	CL \$	155.090	155.090	246.250	246.250
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	78.990	78.990	6.143	6.143
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	30.519	30.519	2.356	2.356
96.813.520-1	Chilquinta Distribución S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	1.464.232	1.464.232	110.423	110.423
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	559.728	559.728	32.271	32.271
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz Común	Cargo único troncal	CL \$	693.731	693.731	43.860	43.860

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 21 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se procedió a la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Yan Dai
Xinglei Wang
Futao Huang
Chengzu Liu
Rodrigo Valdés Pulido

En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada el 28 de abril de 2022 se procedió a la designación del Presidente, quedando compuesto el Directorio de la siguiente forma:

Yan Dai	Presidente
Xinglei Wang	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

Con fecha 28 de julio de 2022 el señor Xinglei Wang presentó su renuncia al cargo de Director, la cual fue aceptada designándose en su reemplazo la señora Bing Yu. De este modo el Directorio quedó compuesto por:

Yan Dai	Presidente
Bing Yu	Director
Futao Huang	Director
Chengzu Liu	Director
Rodrigo Valdés Pulido	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

En Junta Ordinaria de accionistas celebrada el 21 de abril de 2022, se determinó y aprobó la remuneración del directorio para el ejercicio 2022 de acuerdo a lo siguiente:

- . Una remuneración fija mensual, a todo evento equivalente a 75 Unidades de Fomento para cada miembro del Directorio, correspondiéndole al Presidente el equivalente a 1,5 veces dicha cantidad.
- . Una remuneración ascendente a 37,5 Unidades de Fomento por cada sesión ordinario de Directorio a la que asistan.
- . Una remuneración ascendente a 75 Unidades de Fomento por cada sesión extraordinaria de Directorio a la que asistan.

Las remuneraciones pagadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

Nombre	Cargo	01-01-2022 31-12-2022			01-10-2021 31-12-2021		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Rodrigo Valdés Pulido	Director	58.957			11.294		
Totales		58.957	0	0	11.294	0	0

No existen pagos de remuneraciones a los directores de la subsidiaria Transformadores Tusan S.A., ya que, de acuerdo a lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de esa Sociedad acordó no remunerar a sus directores.

CGE Comercializadora SpA. no tiene Directorio como órgano administrador. En efecto, dicha sociedad posee un administrador quien, actuando por ésta, administra y representa a la Sociedad.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no se han pagado remuneraciones a los directores que representan al controlador, por renuncia expresa a ella

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de la sociedad ascienden a M\$ 541.547 al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 101.912 al 31 de diciembre de 2021).

El equipo gerencial de subsidiarias ha percibido por concepto de remuneraciones un monto de M\$ 753.011 en el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2022 (M\$ 121.984 al 31 de diciembre de 2021).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente		No corriente	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Materias primas.	4.878.004	5.693.550		
Productos en proceso.	469.562	401.417		
Mercaderías para la venta.	2.432.783	1.401.610		
Mercaderías en tránsito.	112.350	915.064		
Provisión de deterioro.	(463.077)	(467.043)		
Total	7.429.622	7.944.598	0	0

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2022 31-12-2022 M\$	01-10-2021 31-12-2021 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios.	3.966	(4.064)
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	10.999.896	1.680.123

Las reversiones, en caso de existir, están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Activos por impuestos				
Pagos provisionales mensuales.	18.809.028	261.328		
Créditos al impuesto.	337	2.154		
Subtotal activos por impuestos	18.809.365	263.482	0	0
Pasivos por impuestos				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(28.643.375)	(5.224.739)		
Subtotal pasivos por impuestos	(28.643.375)	(5.224.739)	0	0
Total activos (pasivos) por impuestos	(9.834.010)	(4.961.257)	0	0

12.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.112.508	2.938.693		
Boletas en garantía.	10.182	9.988		
Total	2.122.690	2.948.681	0	0

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a seguros pagados por anticipado.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.- La valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presentan a continuación para efectos informativos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	7.939.584		686.217	(9.164)	(205.865)		8.410.772	(86)
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	911.487		1.386.758				2.298.245	
Total					8.851.071	0	2.072.975	(9.164)	(205.865)	0	10.709.017	(86)

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-10-2021 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2021 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Transformadores Tusan S.A.	Chile	CL \$	99,07000%	99,07000%	10.964.977		95.549			(3.120.942)	7.939.584	
CGE Comercializadora Spa	Chile	CL \$	100,00000%	100,00000%	1.278.163		(380.409)			13.733	911.487	
Total					12.243.140	0	(284.860)	0	0	(3.107.209)	8.851.071	0

El monto de MS 3.120.942 de disminución en el ítem otro incremento (decremento) se debe principalmente al cambio de política de valorización en propiedades planta y equipo de la relacionada Transformadores Tusan S.A., la cual cambio su valorización desde medición a valor razonable mediante revaluaciones a medición posterior al costo.

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias consolidadas.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2022													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	11.482.671	5.287.209	16.769.880	6.456.379	1.345.181	7.801.560	8.968.320	17.749.878	(13.980.515)	(2.948.277)	821.086	692.658	741.089	612.661
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	7.559.629	5.767.843	13.327.472	10.542.889	601.892	11.144.781	2.182.691	16.338.208	(10.802.155)	1.386.758	6.922.811	1.386.758	1.271.204	1.271.204

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2021													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Transformadores Tusan S.A.	99,07000%	10.808.828	4.351.869	15.160.697	5.587.069	1.055.648	6.642.717	8.517.980	2.604.115	(2.010.103)	(458.114)	135.898	96.446	167.719	128.268
CGE Comercializadora SpA	100,00000%	6.412.956	5.113.687	11.526.643	10.366.880	248.276	10.615.156	911.487	88.742	(180.326)	(380.409)	(471.993)	(380.409)	(366.676)	(366.676)

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2022		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	551.177	(413.287)	137.890
Otros activos intangibles identificables.	244.253.702	(47.375)	244.206.327
Total	244.804.879	(460.662)	244.344.217

Activos Intangibles	31-12-2021		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	404.164	(351.236)	52.928
Otros activos intangibles identificables.	243.822.622	(44.728)	243.777.894
Total	244.226.786	(395.964)	243.830.822

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se encuentra en nota 14.1.1.

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 alcanza a M\$ 460.662 y M\$ 395.964 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2022		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	52.928	243.777.894	243.830.822
Adiciones.	354.067	431.079	785.146
Retiros.	(207.818)		(207.818)
Amortización.	(62.052)	(2.646)	(64.698)
Otros incrementos (disminuciones).	765		765
Cambios, total	84.962	428.433	513.395
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	137.890	244.206.327	244.344.217

Movimientos en activos intangibles	31-12-2021		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de octubre de 2021	75.041	243.722.161	243.797.202
Adiciones.		56.396	56.396
Amortización.	(22.113)	(663)	(22.776)
Cambios, total	(22.113)	55.733	33.620
Saldo al 31 de diciembre de 2021	52.928	243.777.894	243.830.822

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o periodo de amortización al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-12-2022	M\$	
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	152.257.014	Indefinida
Servidumbres.	42.239	Definida
Otros.	56.945	Definida
Total	244.206.327	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2021	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	91.850.129	Indefinida
Servidumbres.	151.882.879	Indefinida
Servidumbres.	44.886	Definida
Total	243.777.894	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2022 31-12-2022		01-10-2021 31-12-2021	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Gastos de administración.	62.052	2.646	22.113	663
Total	62.052	2.646	22.113	663

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El periodo de explotación de dichos derechos en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2021			Movimientos 2022	
					Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al
					01-01-2021		31-12-2021		31-12-2022
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.719.210-4	Transnet S.A.	14-11-2014	Compañía General de Electricidad S.A.	Sin relación	61.388.000		61.388.000		61.388.000
Totales					61.388.000	0	61.388.000	0	61.388.000

Las plusvalías registradas se originan de la combinación de negocios por la adquisición de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. y subsidiarias por Gas Natural Fenosa Chile S.A. (hoy Compañía General de Electricidad S.A.) en noviembre de 2014, de cuyo monto en el proceso de división indicado en Nota 1.1, fueron asignados los activos anteriormente indicados a CGE Transmisión S.A. La sociedad sobre las cuales se mantenía la plusvalía Transnet S.A. producto de la reorganización societaria fue absorbida por Compañía General de Electricidad S.A. y posteriormente aportada mediante el proceso de división Social a CGE Transmisión S.A.

16.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

16.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo Inicial	4.141.488	3.568.151
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	550.463	573.337
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	550.463	573.337
Total	4.691.951	4.141.488

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual. El valor razonable de las propiedades de inversión fue determinada por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

El Valor de Tasación informado por dichos profesionales corresponde a una estimación metodológica del valor de cada activo a través de un enfoque de Valor de Mercado o Valor Comercial, que reconoce un mercado definido y comparable para cada activo.

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión alcanza a M\$3.486.176 al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

El saldo inicial a diciembre 2021 corresponde al monto asignado a CGE Transmisión S.A. de acuerdo a lo indicado en nota 1.1, más su correspondiente ajuste a valor razonable.

16.2.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	18.880	2.764

17.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

17.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil (años)	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

17.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

17.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	145.629.181	94.108.584
Terrenos.	39.629.996	39.473.384
Edificios.	13.943.503	14.180.892
Planta y equipo.	578.445.714	586.173.935
Subestaciones de poder.	350.741.982	364.268.859
Lineas de transporte energía.	226.394.402	221.050.794
Maquinas y equipos de generación.	1.287.258	830.972
Medidores.	22.072	23.310
Equipamiento de tecnología de la información	36.486	46.418
Instalaciones fijas y accesorios	6.671.338	7.247.984
Equipos de comunicaciones.	158.939	203.070
Herramientas.	574.781	682.569
Muebles y útiles.	1.093.512	1.272.218
Instalaciones y accesorios diversos.	4.844.106	5.090.127
Vehículos de motor.	330.252	296.234
Total	784.686.470	741.527.431

17.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Construcciones en curso.	145.629.181	94.108.584
Terrenos.	39.629.996	39.473.384
Edificios.	24.739.614	24.405.299
Planta y equipo.	876.816.597	820.531.829
Subestaciones de poder.	540.826.638	497.666.476
Lineas de transporte energía.	332.469.699	319.897.628
Maquinas y equipos de generación.	3.495.506	2.942.971
Medidores.	24.754	24.754
Equipamiento de tecnología de la información	446.979	426.979
Instalaciones fijas y accesorios	14.975.027	14.798.281
Equipos de comunicaciones.	1.160.475	1.160.475
Herramientas.	3.391.749	3.387.142
Muebles y útiles.	3.999.687	3.952.470
Instalaciones y accesorios diversos.	6.423.116	6.298.194
Vehículos de motor.	1.077.233	987.535
Total	1.103.314.627	994.731.891

17.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Edificios.	10.796.111	10.224.407
Planta y equipo.	298.370.883	234.357.894
Subestaciones de poder.	190.084.656	133.397.617
Lineas de transporte energía.	106.075.297	98.846.834
Maquinas y equipos de generación.	2.208.248	2.111.999
Medidores.	2.682	1.444
Equipamiento de tecnología de la información	410.493	380.561
Instalaciones fijas y accesorios	8.303.689	7.550.297
Equipos de comunicaciones.	1.001.536	957.405
Herramientas.	2.816.968	2.704.573
Muebles y útiles.	2.906.175	2.680.252
Instalaciones y accesorios diversos.	1.579.010	1.208.067
Vehículos de motor.	746.981	691.301
Total	318.628.157	253.204.460

17.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022		94.108.584	39.473.384	14.180.892	586.173.935	46.418	7.247.984	296.234	741.527.431
Cambios	Adiciones.	68.374.749		4.167	552.535	20.491	92.747	89.699	69.134.388
	Desapropiaciones					(119)			(119)
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.		156.612	211.975					368.587
	Retiros.				(1.001.067)		(69.701)		(1.070.768)
	Gasto por depreciación.			(507.379)	(23.920.239)	(30.304)	(754.691)	(55.681)	(25.268.294)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(16.795.549)			16.640.550		154.999		0
	Otros incrementos (decrementos).	(58.603)		53.848					(4.755)
Total cambios	51.520.597	156.612	(237.389)	(7.728.221)	(9.932)	(576.646)	34.018	43.159.039	
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		145.629.181	39.629.996	13.943.503	578.445.714	36.486	6.671.338	330.252	784.686.470

Movimiento al 31 de diciembre de 2021.

Movimiento año 2021		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de octubre de 2021		74.541.349	60.408.891	14.470.965	712.797.424	49.450	3.262.880	309.679	865.840.638
Cambios	Adiciones.	19.573.091		3.819	138.215	15.098	4.155.333		23.885.556
	Gasto por depreciación.			(93.393)	(6.024.611)	(18.130)	(127.237)	(13.445)	(6.276.816)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		(20.935.507)	(200.746)	(121.642.907)		(42.745)		(142.821.905)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el patrimonio neto.				899.958				899.958
	Sub total reconocido en patrimonio neto		(20.935.507)	(200.746)	(120.742.949)	0	(42.745)	0	(141.921.947)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso, propiedades, planta y equipo	(5.856)			5.856				0
	Otros incrementos (decrementos).			247			(247)		0
Total cambios	19.567.235	(20.935.507)	(290.073)	(126.623.489)	(3.032)	3.985.104	(13.445)	(124.313.207)	
Saldo final al 31 de diciembre de 2021		94.108.584	39.473.384	14.180.892	586.173.935	46.418	7.247.984	296.234	741.527.431

17.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias, han mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M\$69.134.388 (M\$23.885.556 al 31 de diciembre de 2021) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$145.629.181 y M\$94.108.584 al 31 de diciembre de 2022 y 2021 respectivamente.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de CGE Trasmisión S.A. y subsidiarias.

17.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	1.070.768	
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	68.374.749	19.573.091

17.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 se han capitalizado intereses por M\$ 439.585 y M\$ 76.287 para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021, a una tasa de interés promedio ponderada de 9,88% sobre los activos calificados para este efecto.

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Trasmisión S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía generada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.13.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. En el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática anualmente al cierre de cada ejercicio, a menos que existan indicios de deterioro que impliquen una revisión previa.

El criterio utilizado para identificar las Unidades generadoras de efectivo se basa en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que la Sociedad opera y en la organización corporativa, y como tal se ha identificado una única UGE para todo el negocio de transmisión en Chile del grupo CGE.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros, éstos han sido proyectados hasta el año 2027.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Transmisión S.A. para la determinación de valor en uso y la evaluación de un eventual deterioro son:

- Margen de energía, IPC, CPI, TC (CLP/USD), estimación de nuevas obras puestas en servicio.
- Margen de servicios complementarios, se incrementan según número de clientes, IPC.
- Gastos de personal, ajustes en dotación en base a necesidades de la compañía, ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, variación de propiedades, planta y equipo.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde distintas fuentes, entre las que se incluyen Bloomberg, Risk America y estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica.

Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,0% que es la meta inflacionaria de largo plazo de Chile.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 fue de un 5,99%.

Como resultado de estas pruebas, CGE Transmisión S.A determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2022.

18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 31-12-2022	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(312.311)	(312.311)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-10-2021 31-12-2021		
	Propiedades, planta y equipo	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo		29.807	29.807
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	899.958		899.958

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

18.2.1- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 31-12-2022		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(235.829)	(76.482)	(312.311)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-10-2021 31-12-2021		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas		29.807	29.807
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en otro resultado integral	899.958		899.958

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a intangibles.	25.311.130	21.862.665
Relativos a ingresos anticipados	3.271.738	3.227.234
Relativos a provisiones.	457.688	17.171
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	887.922	267.848
Relativos a pérdidas fiscales.	932.952	812.986
Relativos a cuentas por cobrar.	76.386	8.563
Relativos a los inventarios.	538.963	254.518
Relativos a contratos de leasing.	77.933	
Total	31.554.712	26.450.985

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. CGE Transmisión S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el impuesto diferido de las pérdidas fiscales se origina en la subsidiaria Transformadores Tusan S.A. La recuperación de estos créditos está asegurada por el no tener plazo de vencimiento y se estima con proyecciones que futuras utilidades permitirán su total utilización.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	31.811.657	42.309.688
Relativos a intangibles.	50.019.202	50.926.293
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.		50.641
Relativos a otros.	727.273	115.317
Total	82.558.132	93.401.939

19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	26.450.985	24.947.688
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	5.103.727	1.432.492
División Social, activos por impuestos diferidos.		70.805
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	5.103.727	1.503.297
Total	31.554.712	26.450.985

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial	93.401.939	131.658.568
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(10.843.807)	62.297
División Social, pasivos por impuestos diferidos.		(38.318.926)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(10.843.807)	(38.256.629)
Total	82.558.132	93.401.939

19.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2022			31-12-2021		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	31.554.712	(28.236.027)	3.318.685	26.450.985	(24.035.470)	2.415.515
Pasivos por impuestos diferidos.	(82.558.132)	28.236.027	(54.322.105)	(93.401.939)	24.035.470	(69.366.469)
Total	(51.003.420)	0	(51.003.420)	(66.950.954)	0	(66.950.954)

20.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el cierre al 31 de diciembre de 2022 y 2021. es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2022		31-12-2021	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	500.764.432	173.726.408	171.434.199	553.941.414
Total préstamos bancarios		500.764.432	173.726.408	171.434.199	553.941.414

CL \$: Pesos chilenos.

20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2022
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	11,91%	11,73%	Sin Garantía		26.034.524		26.034.524			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		193.324		193.324	19.769.192		19.769.192
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	11,75%	11,75%	Sin Garantía			10.058.750	10.058.750			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,23%	11,23%	Sin Garantía		8.000.946		8.000.946			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL \$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía	343.616			343.616	17.238.242		17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Bice	CL \$	Al Vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		121.333		121.333	12.000.000		12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	13,16%	13,16%	Sin Garantía		25.822.500		25.822.500			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	13,16%	13,16%	Sin Garantía		20.658.000		20.658.000			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			20.125.072	20.125.072			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,94%	11,94%	Sin Garantía			545.719	545.719	22.234.409		22.234.409
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	11,68%	11,50%	Sin Garantía	52.491.667			52.491.667			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		15.102.933		15.102.933			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	12,00%	Sin Garantía			230.000	230.000	14.995.787		14.995.787
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	12,00%	Sin Garantía			153.333	153.333	9.997.135		9.997.135
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	22.928.725			22.928.725			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	9.033.538			9.033.538			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	8.183.388			8.183.388			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía	9.008.615			9.008.615			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,43%	12,08%	Sin Garantía			45.105.700	45.105.700			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,18%	11,90%	Sin Garantía		23.630.560		23.630.560			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,56%	11,56%	Sin Garantía			15.240.833	15.240.833			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	5,13%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819	9.883.818		9.883.818
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		23.759.639		23.759.639			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		25.828.472		25.828.472			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		15.497.083		15.497.083			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,93%	11,93%	Sin Garantía		31.934.709		31.934.709			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		25.883.493		25.883.493			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,89%	11,89%	Sin Garantía		25.850.465		25.850.465			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,06%	12,06%	Sin Garantía		15.497.475		15.497.475			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	11,79%	11,79%	Sin Garantía			20.229.250	20.229.250			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	11,93%	12,08%	Sin Garantía			60.400	60.400	45.000.000		45.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL \$	Al vencimiento	11,58%	12,09%	Sin Garantía			221.650	221.650	20.000.000		20.000.000
Chile	77.465.741-K	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual						2.844.901	2.844.901	2.607.825		2.607.825
Totales									101.989.549	283.959.275	114.815.608	500.764.432	173.726.408	0	173.726.408

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes			
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos			Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2021	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	31-12-2021
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al Vencimiento	2,54%	2,49%	Sin Garantía		5.188		5.188	24.993.466			24.993.466
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al Vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía		5.272		5.272		19.771.776		19.771.776
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al Vencimiento	5,71%	5,71%	Sin Garantía			28.550	28.550	9.943.932			9.943.932
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	1,74%	1,74%	Sin Garantía	7.621.699			7.621.699	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al Vencimiento	5,79%	5,79%	Sin Garantía			20.112.583	20.112.583	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL\$	Al Vencimiento	3,90%	3,90%	Sin Garantía			173.675	173.675		17.238.242		17.238.242
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al Vencimiento	6,42%	6,06%	Sin Garantía			17.547.133	17.547.133				0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco BICE	CL\$	Al vencimiento	3,50%	3,50%	Sin Garantía		108.500		108.500		12.000.000		12.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	5,49%	5,01%	Sin Garantía		15.006.263		15.006.263				0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía			9.833	9.833	25.000.000			25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía			7.867	7.867	20.000.000			20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	4,79%	4,79%	Sin Garantía			7.983	7.983	20.000.000			20.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	5,40%	5,40%	Sin Garantía			246.808	246.808		22.234.914		22.234.914
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	5,00%	5,00%	Sin Garantía			10.775.912	10.775.912	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	2,08%	2,03%	Sin Garantía	45.111			45.111	49.992.853			49.992.853
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	1,93%	1,93%	Sin Garantía		2.412		2.412	15.000.000			15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			7.513	7.513		14.993.538		14.993.538
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,11%	6,01%	Sin Garantía			5.008	5.008		9.995.605		9.995.605
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco de Chile	CL\$	Al vencimiento	4,98%	4,98%	Sin Garantía			20.008.300	20.008.300	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL\$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	503.630			503.630	22.425.095			22.425.095
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL\$	Al vencimiento	4,90%	4,90%	Sin Garantía	190.181			190.181	8.843.357			8.843.357
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.303	3.303	8.008.307			8.008.307
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Crédito e Inversiones	CL\$	Al vencimiento	4,95%	4,95%	Sin Garantía			3.638	3.638	8.776.024			8.776.024
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Itaú CorpBanca	CL\$	Al vencimiento	5,03%	4,76%	Sin Garantía			45.041.654	45.041.654				0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	6,61%	6,35%	Sin Garantía			23.813	23.813	44.893.248			44.893.248
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Estado	CL\$	Al vencimiento	3,37%	3,37%	Sin Garantía		6.397		6.397	22.779.676			22.779.676
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	5,38%	5,38%	Sin Garantía			112.083	112.083	15.000.000			15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	2,10%	2,10%	Sin Garantía		20.148.167		20.148.167	0			0
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Banco Santander	CL\$	Al vencimiento	4,83%	4,75%	Sin Garantía		143.819		143.819		9.927.757		9.927.757
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,61%	3,45%	Sin Garantía		220.417		220.417	22.954.690			22.954.690
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		239.583		239.583	25.000.000			25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,45%	3,45%	Sin Garantía		143.750		143.750	15.000.000			15.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,52%	3,52%	Sin Garantía		290.518		290.518	30.950.084			30.950.084
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,21%	3,21%	Sin Garantía		238.521		238.521	25.000.000			25.000.000
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	Scotiabank	CL\$	Al vencimiento	3,43%	3,27%	Sin Garantía		233.896		233.896	24.921.224			24.921.224
Chile	77.465.741-K	CGE Transmisión S.A.	China Construcción Bank	CL\$	Al vencimiento	6,24%	5,88%	Sin Garantía			12.165.219	12.165.219				0
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL\$	Mensual							0	4.329.196	3.968.430		8.297.626
Totales									8.360.621	36.810.403	126.263.175	171.434.199	443.811.152	110.130.262	0	553.941.414

21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.143.313	277.906		
Retenciones.	1.185.221	397.680		
Dividendos por pagar.	378.085	97.141		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	1.462.116	1.181.757		
Proveedores no energéticos.	19.539.820	19.368.171		
Proveedores de importación.	334.735	592.580		
Acreedores varios.	1.756.267	1.230.480		
Total	25.799.557	23.145.715	0	0

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Vacaciones del personal.	1.188.704	987.334		
Bonificaciones de feriados	47.008	41.683		
Participación sobre resultados.	215.663	140.758		
Aguinaldos.	10.741	11.982		
Total	1.462.116	1.181.757	0	0

21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
Hasta 30 días	558.947	19.308.261	4.784.599	24.651.807
Entre 31 y 60 días	464.100		14.184	478.284
Entre 91 y 120 días		67	665.776	665.843
Entre 121 y 365 días	1.269	377	1.977	3.623
Total	1.024.316	19.308.705	5.466.536	25.799.557

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2021 M\$
Hasta 30 días	678.765	19.376.286	2.424.335	22.479.386
Entre 31 y 60 días	8.194	9.810		18.004
Entre 61 y 90 días	112	1.347	111.656	113.115
Entre 91 y 120 días			533.686	533.686
Entre 121 y 365 días	235	1.211	78	1.524
Total	687.306	19.388.654	3.069.755	23.145.715

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	5.405.378			
Participación en utilidades y bonos.	829.801	537.399		
Otras provisiones.	1.387.431	750.000		
Total	7.622.610	1.287.399	0	0

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Se incluyen provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo (detalle en Nota 34).

22.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros de CGE Transmisión S.A. y sus subsidiarias.

22.1.3.- Otras provisiones.

Corresponden principalmente a provisiones provenientes de situaciones contingentes. Los montos constituidos cubren adecuadamente los riesgos existentes.

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2022 M\$
Saldo al 1 de enero de 2022	0	537.399	750.000	1.287.399
Provisiones adicionales.	5.405.378	699.802	652.000	6.757.180
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		171.480		171.480
Transferencia de personal entre relacionadas.		20.398		20.398
Provisión utilizada.		(599.278)	(14.569)	(613.847)
Total cambio en provisiones	5.405.378	292.402	637.431	6.335.211
Saldo al 31 de diciembre de 2022	5.405.378	829.801	1.387.431	7.622.610

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2021 M\$
Saldo al 1 de octubre de 2021		384.766		384.766
Provisiones adicionales.		47.640	750.000	797.640
Incremento (decremento) en provisiones existentes.		104.993		104.993
Total cambio en provisiones	0	152.633	750.000	902.633
Saldo al 31 de diciembre de 2021	0	537.399	750.000	1.287.399

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.			2.436.937	2.060.953
Provisión premio de antigüedad.			114.842	77.204
Provisión beneficios post-jubilatorios.			434.446	261.660
Total	0	0	2.986.225	2.399.817

23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.060.953	1.010.947	77.204	71.661	261.660	0
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	143.156	14.083	23.563	5.802	9.548	
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	232.241	14.394	9.932	906	36.135	
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	107.657	(83.461)	11.132	(1.664)	127.103	(12.980)
Transferencia de personal entre relacionadas.	(15.846)	1.104.990		16.992		274.640
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(91.224)		(6.989)	(16.493)		
Total cambios en provisiones	375.984	1.050.006	37.638	5.543	172.786	261.660
Total	2.436.937	2.060.953	114.842	77.204	434.446	261.660

23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.436.937	2.060.953	114.842	77.204	434.446	261.660
Total	2.436.937	2.060.953	114.842	77.204	434.446	261.660

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	143.156	14.083	23.563	5.802	9.548		Costo de ventas - gastos de administración. Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	232.241	14.394	9.932	906	36.135		
Total	375.397	28.477	33.495	6.708	45.683	0	

23.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,70%
Aumento futuros de salarios.	3,30%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	0,94%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2022 se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior CGE Transmisión S.A. contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2022, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	282.283	(233.936)

23.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Beneficios post-jubilatorios	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
Plazo				
1 Año	538.677	14.957		553.634
2 Años	207.598	5.553		213.151
3 Años	164.248	17.427	8.980	190.655
4 años	167.132	4.310	8.878	180.320
5 Años	107.436	9.603	8.767	125.806
6 a 10 Años	563.779	51.040	83.571	698.390
Más de 10 Años	688.067	11.952	324.250	1.024.269
Total	2.436.937	114.842	434.446	2.986.225

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos. (*)	6.664.820	3.655.092		
Otros.	176.258			
Total	6.841.078	3.655.092	0	0

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	6.664.820	3.655.092		
Total	6.664.820	3.655.092	0	0

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.655.092	
Adiciones.	13.476.983	3.655.092
Imputación a resultados.	(10.467.255)	
Total	6.664.820	3.655.092

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2022			31-12-2021		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	69.962	(11.628)	58.334			0
Más de 90 días hasta 1 año	209.886	(29.489)	180.397			0
Más de 1 año hasta 2 años	157.789	(27.209)	130.580			0
Más de 2 años hasta 3 años	105.632	(16.204)	89.428			0
Más de 3 años hasta 4 años	75.827	(8.888)	66.939			0
Más de 4 años hasta 5 años	47.477	(1.892)	45.585			0
Total	666.573	(95.310)	571.263	0	0	0

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no se registraban obligaciones por arrendamiento afectos a NIIF 16.

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 29.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de diciembre de 2022 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Edificio en arrendamiento.	8,54%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	11,33%

25.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	31-12-2022		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Edificio en arrendamiento.	404.095	(128.697)	275.398
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	291.326	(23.608)	267.718
Total	695.421	(152.305)	543.116

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2022 alcanzó a M\$152.305.

Los principales bienes arrendados corresponden a edificio corporativo en la Comuna de Las Condes, Bodegas de materiales de la Comuna de San Bernardo, Vehículos cuya flota asciende a 15 camionetas utilizadas en las distintas Comunas donde funciona la Sociedad.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el ejercicio diciembre 2022:

Movimiento año 2022	Edificios M\$	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	0	0	0
Adiciones.	404.095	291.326	695.421
Gasto por depreciación.	(128.697)	(23.608)	(152.305)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	275.398	267.718	543.116

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de CGE Transmisión S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, CGE Transmisión S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, CGE Transmisión S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, préstamos de empresas relacionadas y créditos bancarios.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2022 y 2021 asciende a M\$ 306.181.134.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el capital de CGE Transmisión S.A., está representado por 2.019.896.893, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Dividendos.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2021 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 3.402.483.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 21 de abril de 2022, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 1 de \$ 1,685 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2022, por un total de M\$ 3.403.526.

De acuerdo a la política de dividendos de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 se provisionó un dividendo equivalente al 30% sobre las utilidades del ejercicio por un monto de M\$ 12.452.188.

26.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

26.5.1.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2022 ascienden a M\$ (264.060) y M\$ (81.593) al 31 de diciembre de 2021, ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye el monto de otras reservas definido en el proceso de división de Compañía General de Electricidad S.A. y que fueron asignados a CGE Transmisión S.A.

26.6.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	
			31-12-2022	31-12-2021	31-12-2022		31-12-2021	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	0,93000%	44,83508%	78.210	6.442	74.531	897
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	45,00000%	45,00000%	558.592	128.428	503.864	39.452
Total					636.802	134.870	578.395	40.349

26.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

Estas transacciones, de existir, se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro “otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto”

26.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
	Ganancia (pérdida) después de impuestos			41.507.295			134.870		
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(249.955)	67.488	(182.467)	(1.019)	276	(743)	(250.974)	67.764	(183.210)
Total movimientos del período o ejercicio	(249.955)	67.488	(182.467)	(1.019)	276	(743)	(250.974)	67.764	(183.210)
Total resultado integral			41.324.828			134.127			41.458.955

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2021	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
	Ganancia (pérdida) después de impuestos			11.341.609			40.349		
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	97.702	(26.379)	71.323	403	(109)	294	98.105	(26.488)	71.617
Total movimientos del período o ejercicio	97.702	(26.379)	71.323	403	(109)	294	98.105	(26.488)	71.617
Total resultado integral			11.412.932			40.643			11.453.575

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Ventas	182.670.523	36.163.997
Venta de energía, peajes y transmisión. (*)	166.307.821	33.791.305
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	16.362.702	2.372.692
Prestaciones de servicios	13.596.266	278.378
Arriendo de equipos de medida.	2.030.890	
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	930.617	245.669
Apoyos en postación.	29.627	
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	10.117.174	
Otras prestaciones	487.958	32.709
Total	196.266.789	36.442.375

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no tienen clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Los ingresos de venta de energía, peajes y transmisión al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se desglosan del siguiente modo:

Detalle ingresos por venta de energía, peajes y transmisión. (*)	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Ingresos transmisión zonal.	156.101.707	31.144.426
Ingresos transmisión nacional.	852.246	134.561
Ingresos transmisión dedicada (Regulados).	981.731	159.620
Ingresos transmisión dedicada (Libres).	6.633.903	2.262.210
Ventas de energía.	1.731.248	88.742
Servicios complementarios.	6.986	1.746
Total ingresos por venta de energía, peajes y transmisión.	166.307.821	33.791.305

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	18.880	2.764
Otros ingresos de operación.	920.837	
Total	939.717	2.764

En el ítem otros ingresos de operación se registran servicios y arriendos de propiedades a empresas relacionadas fuera del perímetro de CGE Transmisión S.A.

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Costo de venta.	68.280.041	13.041.907
Costo de administración.	22.845.421	4.425.385
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	312.311	(29.807)
Otras ganancias (pérdidas).	2.316.590	(1.436.458)
Total	93.754.363	16.001.027

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Compra de energía.	1.637.021	87.412
Gastos de personal.	11.069.365	2.065.831
Gastos de operación y mantenimiento.	25.847.954	3.755.463
Gastos de administración.	17.498.979	3.965.530
Costos de distribución.	8.878.207	1.260.183
Provisión de incobrables	312.311	(29.807)
Depreciación.	25.420.599	6.276.816
Amortización.	64.698	22.776
Otros gastos varios de operación.	708.639	33.281
Total	91.437.773	17.437.485

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	9.787.434	1.885.842
Beneficios a corto plazo a los empleados.	920.986	145.231
Beneficios por terminación.	185.350	250
Otros gastos de personal.	175.595	34.508
Total	11.069.365	2.065.831

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	25.219.320	6.276.816
Gasto de administración.	201.279	
Otras ganancias (pérdidas).	1.070.768	
Total depreciación	26.491.367	6.276.816
Amortización		
Gasto de administración.	64.698	22.776
Total amortización	64.698	22.776
Total	26.556.065	6.299.592

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipos.	(1.070.768)	
Venta de chatarra.	90.523	241
Venta de propiedades, planta y equipo.	32.300	
Juicios o arbitrajes.	(5.405.378)	
Remuneraciones del directorio.	(64.220)	(11.294)
Indemnizaciones percibidas	3.097.820	
Otras (pérdidas) ganancias.	(16.331)	(2.179)
Cambios en el valor razonable en propiedad de inversión.	550.463	573.337
Aportes de terceros para financiar obras propias	469.001	876.353
Total	(2.316.590)	1.436.458

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	41.358	3.666
Intereses Cuenta Corriente Mercantil.	3.129.332	179.801
Otros ingresos financieros.	4.427	451.920
Total ingresos financieros	3.175.117	635.387
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(50.942.180)	(5.701.062)
Gastos financieros activados.	439.585	76.287
Gastos por arrendamientos financieros.	(20.321)	
Gastos por intereses Cuenta Corriente Mercantil.	(623.121)	(42.383)
Otros gastos. (*)	(3.417.385)	(57.935)
Total costos financieros	(54.563.422)	(5.725.093)
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	2.072.216	(58.656)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	326.780	(26.549)
Total	(48.989.309)	(5.174.911)

(*) El ítem otros gastos de los costos financieros al 31 de diciembre de 2022 está compuesto por intereses de reliquidación por M\$2.661.614, por costos de intereses de beneficios al personal por M\$ 278.308 e intereses de préstamo con empresa relacionada por M\$ 400.412. Al 31 de diciembre de 2021, dicho ítem se descompone en intereses de reliquidación por M\$19.858 y por costos de intereses de beneficios al personal por M\$15.300.

29.1.- Composición ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(14.963)	22.679
Otros activos financieros.	22	19
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(2.298)	(50)
Total diferencias de cambio por activos	(17.239)	22.648
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(186.045)	(81.304)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	2.275.500	
Total diferencias de cambio por pasivos	2.089.455	(81.304)
Total diferencia de cambios neta	2.072.216	(58.656)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	1.889	796
Activos por impuestos.	501.049	6.912
Total unidades de reajuste por activos	502.938	7.708
Unidades de reajuste por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(157.186)	(34.257)
Pasivos por arrendamientos.	(18.972)	
Total unidades de reajuste por pasivos	(176.158)	(34.257)
Total unidades de reajuste neto	326.780	(26.549)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 12.820.669 y M\$ 3.887.243 al 31 de diciembre de 2021.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2022 31-12-2022	01-10-2021 31-12-2021
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(28.643.375)	(5.194.461)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(62.144)	
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(28.705.519)	(5.194.461)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	15.884.850	1.307.218
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	15.884.850	1.307.218
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.820.669)	(3.887.243)

30.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2022	01-01-2022	01-10-2021	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2021
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	54.462.834		15.269.201	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(14.704.965)	27,0%	(4.122.684)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	1.522.396	-2,8%	105.861	-0,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	361.900	-0,7%	129.580	-0,9%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.884.296	-3,5%	235.441	-1,5%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(12.820.669)	23,5%	(3.887.243)	25,5%

30.3.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2022			01-10-2021		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(250.974)	67.764	(183.210)	98.105	(26.488)	71.617
Total		67.764			(26.488)	

31.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Transmisión S.A. entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-12-2021
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	41.507.295	11.341.609
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	20,55	5,61
Cantidad de acciones	2.019.896.893	2.019.896.893

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

32.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad en Chile y servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la transmisión de energía eléctrica y en el segmento de servicios de la fabricación y venta de transformadores y servicios de mantención, diagnóstico y ensayo de transformadores. En relación con las características del negocio de dichos segmentos (ver nota 2).

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA (Donde Ebitda se determina como (+) Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales (+) Depreciación y retiros (+) Amortización).

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo, es la siguiente:

32.2.- Cuadros patrimoniales.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.528.378	2.233.268	427.077	455.265			1.955.455	2.688.533
Otros activos no financieros.	1.891.296	2.778.101	231.394	170.580			2.122.690	2.948.681
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	92.057.389	56.333.763	1.995.575	1.556.229			94.052.964	57.889.992
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	39.352.802	47.314.588	1.399.003	674.745	(3.537.047)	(37.029)	37.214.758	47.952.304
Inventarios.			7.429.622	7.944.598			7.429.622	7.944.598
Activos por impuestos.	3.952.121	203.319		7.411	(3.952.121)	(210.730)	0	0
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	138.781.986	108.863.039	11.482.671	10.808.828	(7.489.168)	(247.759)	142.775.489	119.424.108
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		368.588					0	368.588
Total activos corrientes	138.781.986	109.231.627	11.482.671	10.808.828	(7.489.168)	(247.759)	142.775.489	119.792.696
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	10.514.207	8.851.071			(10.514.207)	(8.851.071)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	244.287.272	243.830.823	56.945			(1)	244.344.217	243.830.822
Plusvalía.	61.388.000	61.388.000					61.388.000	61.388.000
Propiedades, planta y equipo.	781.285.583	738.612.488	3.400.887	2.914.943			784.686.470	741.527.431
Propiedad de inversión.	4.691.951	4.141.488					4.691.951	4.141.488
Activos por derecho de uso	543.116						543.116	0
Activos por impuestos diferidos.	1.489.310	978.589	1.829.377	1.436.926	(2)		3.318.685	2.415.515
Total activos no corrientes	1.104.199.439	1.057.802.459	5.287.209	4.351.869	(10.514.209)	(8.851.072)	1.098.972.439	1.053.303.256
TOTAL ACTIVOS	1.242.981.425	1.167.034.086	16.769.880	15.160.697	(18.003.377)	(9.098.831)	1.241.747.928	1.173.095.952

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2021 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	500.764.432	171.434.199					500.764.432	171.434.199
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	23.745.983	21.591.702	2.053.574	1.554.015		(2)	25.799.557	23.145.715
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	16.308.968	10.966.711	4.362.597	4.033.054	(3.537.047)	(37.027)	17.134.518	14.962.738
Otras provisiones.	7.622.610	1.287.399					7.622.610	1.287.399
Pasivos por impuestos.	13.745.923	5.171.987	40.208		(3.952.121)	(210.730)	9.834.010	4.961.257
Otros pasivos no financieros.	6.841.078	3.655.092					6.841.078	3.655.092
Pasivos por arrendamientos.	238.731						238.731	0
Total pasivos corrientes	569.267.725	214.107.090	6.456.379	5.587.069	(7.489.168)	(247.759)	568.234.936	219.446.400
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	173.049.274	553.941.414					173.049.274	553.941.414
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	85.951.000						85.951.000	0
Pasivo por impuestos diferidos.	54.322.105	69.366.469					54.322.105	69.366.469
Provisiones por beneficios a los empleados.	1.641.044	1.344.169	1.345.181	1.055.648			2.986.225	2.399.817
Pasivos por arrendamientos.	332.532						332.532	0
Total pasivos no corrientes	315.295.955	624.652.052	1.345.181	1.055.648	0	0	316.641.136	625.707.700
TOTAL PASIVOS	884.563.680	838.759.142	7.801.560	6.642.717	(7.489.168)	(247.759)	884.876.072	845.154.100
PATRIMONIO								
Capital emitido.	307.681.134	307.681.134	3.333.729	3.333.729	(4.833.729)	(4.833.729)	306.181.134	306.181.134
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	38.434.672	7.993.850	5.550.027	5.074.416	(6.334.539)	(4.472.170)	37.650.160	8.596.096
Primas de emisión.			954	954	(954)	(954)	0	0
Otras reservas.	12.301.939	12.599.960	(474.982)	(394.983)	576.803	381.250	12.403.760	12.586.227
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	358.417.745	328.274.944	8.409.728	8.014.116	(10.592.419)	(8.925.603)	356.235.054	327.363.457
Participaciones no controladoras.			558.592	503.864	78.210	74.531	636.802	578.395
Total patrimonio	358.417.745	328.274.944	8.968.320	8.517.980	(10.514.209)	(8.851.072)	356.871.856	327.941.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.242.981.425	1.167.034.086	16.769.880	15.160.697	(18.003.377)	(9.098.831)	1.241.747.928	1.173.095.952

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	181.342.851	33.898.981	17.749.878	2.604.115	(2.825.940)	(60.721)	196.266.789	36.442.375
Costo de ventas	(57.125.466)	(11.092.525)	(13.980.515)	(2.010.103)	2.825.940	60.721	(68.280.041)	(13.041.907)
Ganancia bruta	124.217.385	22.806.456	3.769.363	594.012	0	0	127.986.748	23.400.468
Otros ingresos, por función.	999.136	2.764			(59.419)		939.717	2.764
Gasto de administración.	(20.406.805)	(3.926.844)	(2.498.035)	(498.541)	59.419		(22.845.421)	(4.425.385)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	(235.829)		(76.482)	29.807			(312.311)	29.807
Otras ganancias (pérdidas).	(2.311.077)	1.438.637	(5.513)	(2.179)			(2.316.590)	1.436.458
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	102.262.810	20.321.013	1.189.333	123.099	0	0	103.452.143	20.444.112
Ingresos financieros.	3.196.613	634.242	13.474	1.145	(34.970)		3.175.117	635.387
Costos financieros.	(53.829.040)	(5.656.122)	(769.353)	(68.971)	34.971		(54.563.422)	(5.725.093)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	2.072.975	(284.860)			(2.072.975)	284.860	0	0
Diferencias de cambio.	2.079.752	(4.548)	(7.536)	(54.108)			2.072.216	(58.656)
Resultados por unidades de reajuste.	273.335	(34.038)	53.445	7.489			326.780	(26.549)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	56.056.445	14.975.687	479.363	8.654	(2.072.974)	284.860	54.462.834	15.269.201
Gasto por impuestos a las ganancias.	(13.162.392)	(4.014.487)	341.723	127.244			(12.820.669)	(3.887.243)
Ganancia (pérdida)	42.894.053	10.961.200	821.086	135.898	(2.072.974)	284.860	41.642.165	11.381.958
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	42.894.053	10.961.200	692.658	96.446	(2.079.416)	283.963	41.507.295	11.341.609
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.			128.428	39.452	6.442	897	134.870	40.349
Ganancia (pérdida)	42.894.053	10.961.200	821.086	135.898	(2.072.974)	284.860	41.642.165	11.381.958
Depreciación y retiros	26.274.763	6.259.279	216.604	17.537			26.491.367	6.276.816
Amortización	64.698	22.776					64.698	22.776
EBITDA	128.602.271	26.603.068	1.405.937	140.636	0	0	130.008.208	26.743.704

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021	01-01-2022	01-10-2021
	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021	31-12-2022	31-10-2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	84.989.855	58.866.661	538.233	(1.692.308)	3.746.953	296.815	89.275.041	57.471.168
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(82.133.948)	(9.492.734)	(600.158)	(128.341)			(82.734.106)	(9.621.075)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(3.560.797)	(48.399.712)	48.700	1.462.384	(3.746.953)	(296.815)	(7.259.050)	(47.234.143)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(704.890)	974.215	(13.225)	(358.265)	0	0	(718.115)	615.950
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.			(14.963)	22.678			(14.963)	22.678
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(704.890)	974.215	(28.188)	(335.587)	0	0	(733.078)	638.628
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	2.233.268	1.259.053	455.265	790.852			2.688.533	2.049.905
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	1.528.378	2.233.268	427.077	455.265	0	0	1.955.455	2.688.533

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	16.197	16.197		16.197				0	16.197
Total activos en moneda extranjera	M/e	16.197	16.197	0	16.197	0	0	0	0	16.197
Pasivos corrientes	US \$	86.683.912	732.912		732.912	85.951.000			85.951.000	86.683.912
Pasivos corrientes	EUR \$	2.235	2.235		2.235				0	2.235
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	86.686.147	735.147	0	735.147	85.951.000	0	0	85.951.000	86.686.147

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total 31-12-2021 M\$
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos corrientes	US \$	164.755	164.755		164.755				0	164.755
Total activos en moneda extranjera	M/e	164.755	164.755	0	164.755	0	0	0	0	164.755
Pasivos corrientes	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Pasivos corrientes	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	592.580	592.580	0	592.580	0	0	0	0	592.580

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2022
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	16.197	16.197		16.197				0	16.197
Total activos en moneda extranjera	M/e	16.197	16.197	0	16.197	0	0	0	0	16.197

Saldos al 31 de diciembre de 2021

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos
			Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años	Total no corrientes	31-12-2021
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	164.755	164.755		164.755				0	164.755
Total activos en moneda extranjera	M/e	164.755	164.755	0	164.755	0	0	0	0	164.755

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	334.735	334.735		334.735				0	334.735
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	86.351.412	400.412		400.412	85.951.000			85.951.000	86.351.412
Total pasivos en moneda extranjera		86.686.147	735.147	0	735.147	85.951.000	0	0	85.951.000	86.686.147

Saldos al 31 de diciembre de 2021.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2021 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	551.588	551.588		551.588				0	551.588
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	EUR \$	40.992	40.992		40.992				0	40.992
Total pasivos en moneda extranjera		592.580	592.580	0	592.580	0	0	0	0	592.580

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

34.1.1.-	Nombre del Juicio:	“Minera Altos de Punitaqui con CGE y CGET”
	Fecha:	27 de octubre de 2022.
	Tribunal:	Tribunal de la Libre Competencia.
	Rol N°:	464-2022.
	Materia:	Demanda de libre competencia.
	Cuantía:	30.000 UTM.
	Estado:	Etapa de discusión.

34.2.- Sanciones administrativas.

- 34.2.1.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.863 de fecha 26 de abril de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 6.000 UTM. Interrupción de suministro de fecha 25 de abril del año 2021 en las líneas de 66 kV Coronel – Andalicán y El Manco, que afectaron a un total de 81.387 clientes, hasta por 1 hora y 56 minutos. Con fecha 3 de mayo de 2022, se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.2.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 11.701 de fecha 5 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 5.500 UTM: Desconexión forzada en línea de 110 Kv Las Luces – Taltal, la cual afectó a un total de 3.877 clientes, algunos de los cuales estuvieron sin suministro hasta por 4 horas y 35 minutos. Con fecha 12 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.3.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.137 de fecha 18 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 4.000 UTM: Desconexión forzada en línea de 66 Kv Temuco – Loncoche, la cual afectó a un total de 29.834 clientes. Con fecha 25 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.4.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.270 de fecha 24 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 12.000 UTM: Desconexión forzada de SE Victoria y línea Victoria – Traiguén, la cual afectó a 9.528 clientes. Con fecha 31 de mayo de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.5.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.312 de fecha 27 de mayo de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 14.000 UTM: Desconexión forzada línea de 66 Kv Los Peumos - Curacautín, la cual afectó a 11.838 clientes. Con fecha 3 de junio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 34.2.6.- Mediante Resolución Exenta SEC N° 12.514 de fecha 3 de junio de 2022., la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 17.000 UTM: Desconexión forzada línea de 66 Kv Los Peumos - Curacautín, el día 11 de septiembre 2021, la cual afectó a 12.388 clientes. Con fecha 3 de junio de 2022 se presentó ante SEC recurso de reposición el cual se encuentra pendiente de resolución.

34.3.- Sanciones.

34.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

CGE Transmisión S.A, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

34.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

CGE Transmisión S.A., de acuerdo a lo enunciado en la Nota 34.2, ha sido sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y Superintendencia de medio Ambiente.

34.4.- Restricciones.

CGE Transmisión S.A. y subsidiarias no están sujetas a restricciones financieras producto de sus préstamos bancarios.

Tal como se indicó en nota 1, con fecha 24 de septiembre de 2021, la Junta Extraordinaria de Accionista de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social de sí misma en una sociedad continuadora y una nueva sociedad anónima abierta (CGE Transmisión S.A.).

En dicha ocasión también se aprobó que CGE Transmisión S.A. se constituya en aval y/o fiador y/o codeudor solidario de Compañía General de Electricidad S.A. respecto de todas y cada una de las obligaciones presentes o futuras derivadas y/o emanadas de los contratos de emisión de bonos actualmente vigentes, como asimismo de sus prórrogas, renovaciones, reprogramaciones, modificaciones, novaciones o sustituciones totales o parciales.

35.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados del 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad y subsidiarias no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

36.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Transmisión S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión	9	70	39	118	120
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	5	44	79		124
CGE Comercializadora SpA	7	24		31	35
Total	21	138	118	149	279

Subsidiaria / área	31-12-2021				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
CGE Transmisión S.A.	5	75	41	121	121
Transformadores Tusan S.A. y subsidiaria	4	40	80	124	125
CGE Comercializadora SpA	2	28	2	32	11
Total	11	143	123	277	257

37.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y sus subsidiarias, participan en el mercado de la transmisión de energía eléctrica principalmente, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente al 31 de diciembre de 2022:

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Gorbea	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	61.102	20.01.2022
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Monterrico – Cocharcas	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	96.263	26.01.2022
CGE Transmisión S.A.	Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Tap Loma Colorada – Loma Colorada y Ampliación en S/E Loma Colorada	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	92.673	21.02.2022
CGE Transmisión S.A.	Ampliación de Capacidad Línea 1x66 kV Charrúa – Chillán	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	684.322	22.02.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	29.01.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	615	28.03.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 2x(110)66kV Fátima - Isla de Maipo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	777	04.04.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Elaboración DIA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	9.716	01.04.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Cumplimiento RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	4	27.09.2022
CGE Transmisión S.A.	Seccionamiento Línea 2x220 kV Ancoa – Itahue en S/E Santa Isabel	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	424.853	26.07.2022
CGE Transmisión S.A.	Ampliación en S/E Punta de Cortés para interconexión de línea 2x220 kV Punta de Cortés - Tuniche	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	470.529	20.10.2022
CGE Transmisión S.A.	Nuevo transformador en S/E Punta de Cortés	Hito N°4 (5%) Permiso Medio Ambiental	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	115.693	25.10.2022
CGE Transmisión S.A.	LT 66kV San Fernando-Placilla: Refuerzo	Declaración de impacto ambiental para obtención de RCA	Activo	Gestión medio ambiental de proyectos	20	28.11.2022
Totales					1.957.182	

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 no hubieron desembolsos por este concepto.

38.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.

38.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

Al 31 de diciembre de 2021 CGE Transmisión S.A. tiene clasificado como activos no corrientes mantenidos para la venta la decisión de vender las propiedades ubicadas en 6 Sur N° 1936 y 1950, Talca.

Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización que asciende a M\$ 368.588.

Al 31 de diciembre de 2022 dichos bienes fueron traspasados al rubro Propiedades, planta y equipo, producto que no se concretó su enajenación.

39.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 25 de enero de 2023 CGE Transmisión S.A. comunica como hecho esencial lo siguiente:

“Con fecha de hoy, 25 de enero de 2023, la Sociedad realizó una colocación de 4.000 bonos desmaterializados y al portador Serie A (“Bonos Serie A”) en el mercado local, con cargo a la línea a 10 años, inscrita en el Registro de Valores de la CMF bajo el N° 1.135 con fecha 27 de diciembre de 2022, según las características que se señalan a continuación:

Bonos Serie A: Código nemotécnico “BTCGE-A”, emitidos con cargo a la línea de bonos N°1.135, por un monto total de UF 2.000.000 (dos millones de Unidades de Fomento), con vencimiento el 15 de noviembre de 2032. La tasa de interés promedio de colocación fue de UF + 3,34% anual.

Los fondos provenientes de la colocación de los Bonos Serie A se destinarán en, aproximadamente, un 80% al refinanciamiento de pasivos del Emisor y en un 20% al financiamiento de inversiones del Emisor y otros gastos corporativos generales.

Actuaron como agentes colocadores Banco Santander-Chile y Scotia Corredora de Bolsa Chile Limitada.”

Desde el 1 de enero de 2023 y la fecha de presentación de los estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.